



Годовой отчет

2014

Приложения
к годовому отчету

Указанные ниже приложения к годовому отчету предоставляются акционерам в составе материалов к годовому общему собранию акционеров ОАО «ФСК ЕЭС», а также доступны для всех заинтересованных лиц на сайте Компании www.fsk-ees.ru

- 3** Дополнительная информация по главам годового отчета
- 28** Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ФСК ЕЭС» за 2014 год по РСБУ
- 56** Отчет о соблюдении ОАО «ФСК ЕЭС» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
- 67** Информация о сделках
- 130** Сведения о фактическом исполнении поручений Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации
- 134** Информация о структуре имущественного комплекса ОАО «ФСК ЕЭС»
- 136** Информация о реализации непрофильных активов ОАО «ФСК ЕЭС» в 2014 году
- 137** Годовой финансовый отчет за 2014 год в соответствии с Disclosure and Transparency Rules (Management Report 2014)
- 158** Консолидированная финансовая отчетность ОАО «ФСК ЕЭС» за 2014 год по МСФО

Дополнительная информация по главам годового отчета

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ

Ключевые показатели деятельности

		2010	2011	2012	2013	2014	прирост 2014/2013
Финансовые показатели							
Выручка	млн руб.	111 085	138 137	138 836	155 352	168 941	8,75%
Полная себестоимость (себестоимость и управленческие расходы)	млн руб.	82 501	92 900	116 510	132 948	140 259	5,50%
Скорректированная EBITDA	млн руб.	68 301	84 683	82 809	96 296	99 603	3,43%
Прибыль (убыток) до налогообложения	млн руб.	67 312	11 444	- 14 270	- 17 672	14 338	181,13%
Чистая прибыль (убыток)	млн руб.	57 082	- 2 468	- 24 532	- 25 898	5 137	119,84%
Скорректированная чистая прибыль (убыток)	млн руб.	25 702	33 687	13 383	16 758	13 831	- 17,47%
Скорректированная чистая прибыль на акцию	руб.	0,0208	0,0268	0,0106	0,0132	0,0109	17,42%
Долговой портфель	млн руб.	56 000	130 000	212 500	282 349	257 771	- 8,70%
Рыночная капитализация	млн руб.	452 717	351 138	253 905	114 600	56 111	- 51,04%
Рентабельность инвестиций акционеров (Total Shareholder Return)	%	10,8	- 23,4	- 32,2	- 56,4	- 50,5	5,9 п.п.
Рентабельность собственного капитала	%	3,4	4,1	1,6	2,0	1,6	- 0,4 п.п.
Рентабельность чистых активов	%	3,8	5,4	1,7	4,0	1,6	- 2,4 п.п.
Финансовый леверидж		0,14	0,22	0,32	0,44	0,44	-
Нефинансовые показатели							
Количество подстанций	шт.	805	854	891	919	924	0,54%
Протяженность линий электропередачи ¹	тыс. км	121,7	124,6	131,6	135,1	138,8	2,74%
Трансформаторная мощность подстанций с учетом арендованных	МВА	311 008	322 533	334 797	332 009	332 412	0,12%
Заявленная мощность	МВт	91 179	90 937	90 492	91 398	90 887	- 0,56%

¹ Указаны ЛЭП и ПС, на которые в установленном порядке зарегистрировано право собственности ОАО «ФСК ЕЭС» и иных собственников, без учета ЛЭП и ПС классом напряжения 10 кВ и ниже, принятых ОАО «ФСК ЕЭС» в долгосрочную аренду и функционирующих на территории Краснодарского края и Дальневосточного Федерального Университета на острове Русский.

		2010	2011	2012	2013	2014	прирост 2014/2013
Отпуск электроэнергии в сети распределительных сетевых компаний, прямым потребителям и независимым АО-энерго, зарубежным энергосистемам в сальдированном выражении	млн кВт*ч	486 364	503 948	514 057	522 711	518 093	- 0,88%
Потери электроэнергии в ЕНЭС	млн кВт*ч	22 526	22 553	21 946	22 262	21 261	- 4,50%
Удельная аварийность – количество аварий на 1 000 условных единиц обслуживания	шт.	3,01	2,52	2,13	1,79	1,47	- 17,88%
Количество технологических нарушений, связанных с ошибочными действиями всех категорий персонала	шт.	61	57	39	19	18	- 5,26%
Фактическое исполнение инвестиционной программы по финансированию	млрд руб.	167,0	184,7	179,9	149,7	90,9	- 39,28%
Средний уровень удовлетворенности клиентов по услуге технологического присоединения	баллы	9,0	9,3	8,9	9,3	8,6	- 0,7 балла
Коэффициент частоты несчастных случаев на производстве на 1 000 чел. ²		0,762	0,253	0,285	0,319	0,124	- 61,13%
Выплата налогов в бюджеты всех уровней	млн руб.	13 746	15 741	9 980	13 082	20 156	54,07%
Расходы на охрану окружающей среды	млн руб.	186,1	155,0	142,5	206,7	225,8	9,24%
Экономический эффект реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	млн руб.	- ³	148,1	208,5	114,5	113,6	- 0,79%

² в том числе со смертельным исходом или групповых несчастных случаев по причине не выполнения / некачественного выполнения своих должностных обязанностей

³ В 2010 г. осуществлялось методическое обеспечение деятельности и формирование Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «ФСК ЕЭС».

СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОБЗОР

ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ / ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

Внутренние документы ОАО «ФСК ЕЭС», регулирующие управление ДЗО

- Порядок взаимодействия ОАО «ФСК ЕЭС» с дочерними и зависимыми обществами, в которых участвует ОАО «ФСК ЕЭС»
- Положение об управлении дочерними и зависимыми обществами ОАО «ФСК ЕЭС», а также иными хозяйственными обществами, в которых участвует ОАО «ФСК ЕЭС»
- Стандарт формирования и представления структурными подразделениями ОАО «ФСК ЕЭС» позиций и поручений представителям ОАО «ФСК ЕЭС» на общих собраниях акционеров и в советах директоров дочерних и зависимых обществ
- Методика расчета и оценки выполнения КПЭ дочерними и зависимыми обществами ОАО «ФСК ЕЭС»
- Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» «Об утверждении стандартов и типовых положений по управлению ДЗО», а также иными организационно-распорядительными документами ОАО «ФСК ЕЭС»

Основные формы взаимодействия ОАО «ФСК ЕЭС» с ДЗО

- Рассмотрение Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» вопросов об определении позиции представителей Компании по проектам решений повесток дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров ДЗО
- Участие в подготовке предложений и принятии решений органами управления ДЗО через представителей Компании на общем собрании акционеров и советах директоров ДЗО
- Рассмотрение Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» вопросов взаимодействия Компании с ДЗО в соответствии с его компетенцией

Сведения об участии ОАО «ФСК ЕЭС» в дочерних, зависимых и других организациях

	Сокращенное фирменное наименование Общества	Регион деятельности	Основной вид деятельности	Доля ОАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале Общества на 31.12.2014	Финансовые показатели за 2014 г.	
					Выручка тыс. руб.	Чистая прибыль тыс. руб.
Профильные общества						
1	ОАО «МУС Энергетики»	г. Москва, г. Санкт-Петербург, г. Самара, г. Екатеринбург, г. Чита, г. Улан-Удэ	Услуги связи	100,00%	1 660 394	55 009
2	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	г. Москва, г. Новосибирск	НИОКР	100,00%	2 640 006	8 213
3	ОАО «ЦИУС ЕЭС»	г. Москва, г. Санкт-Петербург, г. Самара, г. Пятигорск, г. Екатеринбург, г. Красноярск, г. Хабаровск, г. Сургут	Выполнение функций заказчика-застройщика в области капитального строительства, реконструкции и тех. перевооружения электросетевых объектов	100,00%	1 950 000	70 301
4	ОАО «ЭССК ЕЭС»	г. Москва, г. Санкт-Петербург, г. Екатеринбург, г. Красноярск, г. Самара, г. Хабаровск	Агентская деятельность по осуществлению закупок	100,00%	241 681	62 734

	Сокращенное фирменное наименование Общества	Регион деятельности	Основной вид деятельности	Доля ОАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале Общества на 31.12.2014	Финансовые показатели за 2014 г.	
					Выручка тыс. руб.	Чистая прибыль тыс. руб.
5	ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	г. Москва, Московская обл., Рязанская обл., Новгородская обл., г. Новосибирск, Ульяновская обл., г. Пятигорск, г. Екатеринбург, г. Хабаровск, г. Сургут	Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов	100,00%	4 230 789	2 350
6	ООО «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС»	г. Москва	Операции с ценными бумагами	100,00%	4 281	-2 486 552
7	ОАО «Томские магистральные сети»	г. Томск, Томская обл.	Оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	52,025%	21 8725	40 400
8	АО ОЭС «ГрузРосэнерго»	Грузия; на территории РФ: Карачаево-Черкесская АО, Краснодарский кр.	Услуги по передаче электроэнергии	50,00%	441 832 *	11 223 *
9	ОАО «Кубанские магистральные сети»	г. Краснодар, Краснодарский кр.	Оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	48,999%	125 762	508 791
10	ОАО «Интер РАО»	г. Москва; филиал: Ивановская обл.; представительства: Куба, Эквадор, Бельгия	Производство электрической и тепловой энергии	14,0749%	32 646 668	434 170
Непрофильные общества						
11	ОАО «Мобильные ГТЭС»	г. Москва, Московская обл., Краснодарский кр., Республика Тыва	Производство электрической энергии	100,00%	2 227 646	-286 939
12	ЗАО «АПБЭ»	г. Москва	Информационно-аналитические услуги в области прогнозирования развития электроэнергетики	100,00%	55 817	-37 455
13	ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	г. Москва	27.12.2014 внесена запись в ЕГРЮЛ о ликвидации Общества	-	-	-
14	ОАО «Читатехэнерго»	г. Чита, г. Улан-Удэ	Услуги связи, проектирование и эксплуатация линий связи	100,00%	132 259	6 044
15	ОАО «ВЭСК»	г. Москва	Не ведет хозяйственной деятельности	100,00%	-	-
16	ОАО «Нурэнерго»	Чеченская Республика	Сбыт электроэнергии	76,9996%	4 206 405	-1 022 208
17	ОАО «ГВЦ Энергетики»	г. Москва	Сдача в аренду недвижимого имущества	50,0031%	67 828	-22 537

	Сокращенное фирменное наименование Общества	Регион деятельности	Основной вид деятельности	Доля ОАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале Общества на 31.12.2014	Финансовые показатели за 2014 г.	
					Выручка тыс. руб.	Чистая прибыль тыс. руб.
18	ЗАО «Северовостокэнерго»	г. Москва	Не ведет хозяйственной деятельности	49,00%	0	-10
19	ОАО «Энерготехкомплект»	г. Москва	Сдача в аренду имущества	48,999%	10 488	-12
20	ООО «АйТи Энерджи Сервис»	г. Москва	Услуги в области информационных технологий	39,999%	773 796	29 062
21	ОАО «ЭНИН»	г. Москва	НИОКР	38,24%	271 723	4 672
22	ОАО «УЭУК»	г. Москва	Принято решение о добровольной ликвидации	33,33%	0	5 881
23	ЗАО «ЭнергоРынок»	г. Москва	Издательско-полиграфические услуги	8,50%	- **	- **
24	ОАО «Стенд»	Ивановская обл.	Проведение монтажных, пуско-наладочных работ газотурбинных двигателей ГТД-110 и их модификаций; производство и реализация электрической энергии	0,83%	0	-13 230
25	ОАО «ДЭСП»	Дальний Восток, Сибирь	Комплексное проектирование в энергетике	0,0048% [1 акция] ***	543 681	42
26	ОАО «Центрэнергохолдинг»	г. Москва	Доверительное управление имуществом, осуществление агентской деятельности	0,00069%	- **	- **

* – по курсу Национального Банка Грузии на 31.12.2014 г.: 100 руб. = 3,2879 лари

** – на 30.03.2015 г. финансовая отчетность не представлена

*** – остальные акции принадлежат ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», 100-процентному ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС»

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ /
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Структура финансирования капитальных вложений инвестиционной программы, млн руб.

	Наименование раздела инвестиционной программы	2012	2013	2014
1	Техническое перевооружение и реконструкция	55 796,85	44 168,43	24 279,27
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	378,76	1 175,80	43,07
1.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени	11 501,27	7 415,92	2 694,76
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	769,22	51,91	208,94
1.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	4 655,59	2 444,53	968,44
1.5	Объекты технологического присоединения	4 907,58	5 854,05	3 521,44
1.6	Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»	33 584,42	27 226,22	16 496,14
1.7	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	0,00	0,00	200,13
1.8	Мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной работе с энергосистемами стран Балтии, направленные на компенсацию последствий снижения пропускной способности электрических связей ОЭС Центра – ОЭС Северо-Запада и изменения режимов работы энергокольца БРЭЛЛ (частичное финансирование за счет средств Фонда национального благосостояния)	0,00	0,00	15,75
1.9	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба (частичное финансирование за счет средств Фонда национального благосостояния)	0,00	0,00	130,60
2	Новое строительство	124 102,04	105 527,24	66 577,75
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	14 190,68	14 457,81	18 474,66
2.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	10 914,58	5 027,37	919,79
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	13 485,45	4 277,52	3 066,13
2.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	48 512,48	37 984,48	22 406,03
2.5	Развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы	7 289,81	4 684,74	4 893,60
2.6	Объекты, включенные в Федеральную целевую программу «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»	12 612,44	14 042,84	3 717,94
2.7	Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов	7 901,56	14 543,50	3 017,53

Приложения

	Наименование раздела инвестиционной программы	2012	2013	2014
2.8	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	0,00	0,00	5 457,16
2.9	Мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной работе с энергосистемами стран Балтии, направленные на компенсацию последствий снижения пропускной способности электрических связей ОЭС Центра – ОЭС Северо-Запада и изменения режимов работы энергокольца БРЭЛЛ (частичное финансирование за счет средств Фонда национального благосостояния)	0,00	0,00	218,39
2.10	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба (частичное финансирование за счет средств Фонда национального благосостояния)	0,00	0,00	481,35
2.11	Электроснабжение Южного федерального округа	0,00	0,00	589,02
2.12	Приобретение объектов для производственных целей	397,55	167,26	8,25
2.13	Инновации и энергоэффективность	4 326,79	3 696,71	1 204,03
2.14	Прочие	4 356,73	5 988,93	2 008,83
2.15	Проектно-изыскательские работы (будущих лет)	113,97	656,09	115,04
ИТОГО		179 898,88	149 695,67	90 857,03

ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ / ПРОГРАММА ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ

Перечень тематик и результатов реализации Программы НИОКР в 2014 г.

№	Наименование НИОКР	Дата начала до-говора	Дата завершения договора / этапа	Результат по договору	Объекты внедрения, области применения результатов по договору	Эффект от внедрения / применения результатов по договору
1	Создание интеллектуальной сети в ОЭС Востока на период до 2014 г. с перспективой до 2020 г.	31.10.11	30.03.16	1. Концепция реализации интеллектуальной сети в ОЭС Востока. 2. Выбор пилотных зон и технико-экономическое обоснование применения инновационных технологий. Планируется внедрение ПТК САУ НРМ и МАСУ НРМ в энергокластерах «Приморье» и «Эльгауголь» соответственно (МЭС Востока). 3. Разработка технических требований к основному оборудованию пилотных зон энергокластеров. 4. Формирование организационной и методической базы для сбора и анализа функциональных требований к системам управления энергокластерами. 5. Разработка автоматизированной системы управления нормальными и послеаварийными режимами для энергокластеров «Эльгауголь» и «Приморье». 6. Установка элементов МАСУ НРМ на объектах энергокластера «Эльгауголь». 7. Установка элементов САУ НРМ на объектах энергокластера Приморье. 8. Масштабирование и развитие автоматизированной системы управления нормальными и послеаварийными режимами энергокластера в энергокластере «Ванино».	Программно-технические комплексы (ПТК) САУ НРМ и МАСУ НРМ будут использованы для управления напряжением и реактивной мощностью в энергокластерах «Приморье» и «Эльгауголь» соответственно. Указанные ПТК могут быть использованы не только в ОЭС Востока, но и в других энергокластерах магистральных сетей. Полигон ИЭС ААС, содержащий, в том числе, расчетные модели энергосистемы ОЭС Востока, в рамках договора используется для отладки и испытания прототипов и опытных образцов разрабатываемых ПТК САУ НРМ и МАСУ НРМ для энергокластеров «Эльгауголь» и «Приморье».	Эффективность. Использование ПТК управления напряжением и реактивной мощностью позволит: снизить потери в сети (на 5% от существующего уровня); повысить коэффициент использования оборудования (на 15%). Использование ПТК МАСУ НРМ дополнительно позволит: существенно сократить стоимость внедрения системы интеллектуального управления на энергообъекте (не более 1% от стоимости объекта), сократить время включения активных и пассивных элементов в контур управления напряжения сети (1 минута).
2	Разработка и изготовление опытных образцов высоковольтной кабельной арматуры на классы напряжений от 110 до 330 кВ	25.02.13	30.11.14	КД на опытные образцы высоковольтной кабельной арматуры на классы напряжений от 110 до 330 кВ. Опытные образцы.	Использование КД при изготовлении на заводах-изготовителях высоковольтной кабельной арматуры на классы напряжений от 110 до 330 кВ по лицензионным договорам.	Эффективность. Изготовление концевых и соединительных муфт для кабелей классов напряжения от 110 до 330 кВ на заводах РФ позволяют: снизить существующую на сегодняшний день зависимость от импортных поставок кабельной арматуры, а также уменьшить стоимость сооружения электросетевых объектов с применением высоковольтных кабельных линий с изоляцией из сшитого полиэтилена; снизить время ремонтно-восстановительных работ при повреждении кабельных муфт; увеличить долю поставок высокотехнологичного отечественного оборудования, как в государственных масштабах, так и в масштабах отрасли электроэнергетики.
3	Создание фазы А ВТСП КЛ переменного тока длиной 200 м на напряжение 20кВ с током 1500 А и установка в опытно-промышленную эксплуатацию на выбранном объекте	21.06.13	30.06.15	ВТСП кабельная линия переменного тока 20 кВ мощностью 50 МВт	Использование: при строительстве ВТСП кабельной линии переменного тока 20 кВ мощностью 50 МВт ПС Белорусская. По результатам опытно-промышленной эксплуатации и системных испытаний предполагается применение в распределительных электросетях мегаполисов, прежде всего радиально-кольцевых построений для объединения энергорайонов, разделенных железнодорожными технологическими комплексами и водными преградами, а также для объединения частей секционированной сети.	Данная технология решает важную экологическую проблему: не требуется дорогостоящее экранирование магнитного поля, так как передача электроэнергии постоянным током не излучает магнитного поля.
4	Разработка противопожарной защиты трансформаторов с использованием технологии тонкораспыленной воды	14.12.12	30.06.15	Опытный образец установки пожаротушения тонкораспыленной водой. КД на опытный образец.	Объект внедрения (трансформатор напряжением 220 кВ мощностью 250 МВА) на стадии решения.	Эффективность. Установка пожаротушения тонкораспыленной водой увеличивает коэффициент использования ее для тушения и охлаждения (≈90%), что ведет к значительному уменьшению потребляемого количества воды в 8-10 раз и сокращению времени тушения, увеличивает надежность снабжения потребителей электроэнергией и предотвращает аварийные ситуации.
5	Разработка, изготовление и испытания опытного образца оптического трансформатора напряжения 220 кВ с поддержкой протокола IEC 61850-9.2	01.02.13	30.11.15	Опытный образец оптического трансформатора напряжением 220 кВ с поддержкой протокола IEC 61850-9.2. КД на опытный образец.	Оптические трансформаторы напряжения 220 кВ предназначены для применения на подстанциях ЕНЭС, строящихся по технологии "Цифровая подстанция".	Эффективность. Оптические трансформаторы напряжения класса точности измерения не хуже 0,2 в диапазоне температур от минус 60 до плюс 60 °С: имеет аналогичные по сравнению с традиционными трансформаторами характеристики по надежности, обладает меньшим весом и стоимостью и превосходит существующие измерительные трансформаторы напряжения по удобству транспортировки, монтажа и эксплуатации, надежно обеспечивает гальваническую развязку между измеряемой цепью и регистрирующим устройством; является одним из основных элементов цифровой ПС.

№	Наименование НИОКР	Дата начала договора	Дата завершения договора / этапа	Результат по договору	Объекты внедрения, области применения результатов по договору	Эффект от внедрения / применения результатов по договору
6	Создание и рекомендации по применению матричного метода расчета нормальных и нештатных режимов электроэнергетических сетей различных классов напряжений по полным трехфазным схемам, Техническая документация на комплекс m-функций и вычислительных сценариев. Методика и программа матричного метода расчета нормальных и нештатных режимов электроэнергетических сетей различных классов напряжений по полным трехфазным схемам	04.02.13	30.05.14	Рекомендации по применению матричного метода расчета нормальных и нештатных режимов электроэнергетических сетей различных классов напряжений по полным трехфазным схемам, Техническая документация на комплекс m-функций и вычислительных сценариев. Методика и программа матричного метода расчета нормальных и нештатных режимов электроэнергетических сетей различных классов напряжений по полным трехфазным схемам.	Результаты работы будут использованы для построения сетевых объектов и алгоритмов автоматизированной сборки глобальной матричной системы уравнений, моделирующей режимы работы электроэнергетических систем, а также при разработке методик полевых расчетов импедансных и адмитансных параметров всех заявленных типов сетевых объектов с учетом их реальных конструкций.	Эффективность. Уменьшение рисков, связанных с применением существующих и вновь разрабатываемых автоматизированных систем защит, автоматики и управления, и, как следствие, повышение надежности электрических сетей. Вновь разрабатываемые ИЭС ААС должны в полной мере учитывать результаты расчетов по полным трехфазным схемам замещения нормальных и аварийных режимов работы энергосистем. Экономический эффект связан напрямую со снижением потерь электроэнергии, повышением надежности энергетических систем, систем электропитания потребителей и отказоустойчивости электроустановок.
7	Разработка системы мониторинга гололедно-изморозевых отложений на проводах ВЛ по характеру и величине потерь на корону	09.12.11	30.06.14	Опытный образец аппаратно-программного комплекса для оперативного мониторинга распределения потерь на корону и емкости вдоль линии ВЛ 330 кВ. КД на опытный образец.	Установка на линии на ВЛ-330-26/27 Черкесск-Баксан.	Эффективность. Снижение технологических нарушений на ВЛ за счет оперативного и своевременного обнаружения гололедно-изморозевых отложений на проводах ВЛ; повышение надежности ВЛ; снижение затрат на восстановление ВЛ из-за последствий гололедно-изморозевых отложений.
8	Создание системы контроля технического состояния ВЛ 110-220 кВ по «горячим точкам» на основе температурно-токовых датчиков	30.01.13	30.06.14	Опытный образец системы контроля термического состояния ВЛ по «горячим точкам». Комплект конструкторской документации с литерой «О» и программное обеспечение на опытный образец системы мониторинга, доработанный по результатам испытаний.	Внедрение на ВЛ 220 кВ Конаково-Радищево.	Эффективность. Система контроля фактической температуры провода и/или «горячих точек» (прессуемые соединительные, ответвительные и ремонтные зажимы, контактные соединения провода в пролете, сварные и болтовые соединения в шлейфах анкерных опор) позволяет определить в реальном времени необходимые срочные ремонтные работы на ВЛ. Фактически «горячие точки» являются самым слабым элементом, по которому следует определить пропускную способность ВЛ. Экономический эффект от проведения научно-исследовательской работы заключается в обеспечении снижения затрат на обходы, осмотры, выполнение ремонтных работ на снижение ущерба от недоотпуска электроэнергии (за вычетом затрат на ввод системы мониторинга). Эффект за счет увеличения пропускной способности ВЛ под контролем датчиков системы мониторинга ВЛ.
9	Разработка системы мониторинга физического состояния и определения мест повреждения ВЛ 220-750 кВ	26.02.13	30.11.14	Рабочая конструкторская документация и программное обеспечение на систему мониторинга физического состояния и определения мест повреждений ВЛ.	Внедрение образцов системы мониторинга в количестве 5 комплектов на ВЛ 220-500 кВ в МЭС Центра.	Эффективность. Создание системы мониторинга технического состояния и определения мест повреждений элементов ВЛ позволит обеспечить: 1. Выявление дефектов изоляции, других элементов ВЛ на ранней стадии их развития, принятие своевременных мер по их устранению и предотвращению, тем самым, аварийных отключений ВЛ. 2. Предупреждение об аномальных внешних воздействиях и природных явлениях на трассах ВЛ (гроза, повышенное загрязнение и др.) для принятия адекватных мер по управлению работой сети.
10	Разработка и изготовление опытно-промышленного образца ФПУ для выбранного объекта ЕНЭС	03.06.11	31.05.14	Опытно-промышленный образец фазоповоротного устройства (ФПУ). КД на ФПУ.	Планируется установка на ПС 500 кВ Восход МЭС Сибири.	Эффективность. Установка ФПУ на ПС 500 кВ Восход позволяет устранить перегрузку ВЛ 220 кВ Татарская-Восход, управлять перетоком мощности в сечении Урал-Сибирь, перераспределяя его между сечениями. При этом величина чистого дисконтированного дохода от применения ФПУ на данном объекте составит 290,7 млн.руб., срок окупаемости – 8,6 года, индекс доходности – 1,51. Снижение потерь электроэнергии в прилегающей сети к ПС 500 кВ Восход за счет исключения кольцевых перетоков мощности в размере 200-300 МВА.
11	Создание опытного полигона «Цифровая подстанция», создание прототипа и проведение испытаний программно-аппаратного комплекса «Цифровая подстанция»	13.09.10	30.06.14	Создана первая в России цифровая подстанция (ЦП), которая одновременно является опытным полигоном для отработки инновационных решений в данной области.	Внедрено на полигоне «Цифровая подстанция» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Эффективность. Полигон ЦП позволяет: 1) выполнять испытания цифровых устройств контроля, защиты и управления нового поколения на базе современных протоколов IEC 61850-9.2 и IEC 61850-8.1, разработку и тестирование оптимальной структуры «шины процесса» на базе протокола IEC 61850-9.2, комплексные испытания средств ЦПС при в нормальных и аварийных режимах, моделируемой электрической сети, разработку рекомендаций по проектированию отдельных компонентов ПАК ЦПС и ПАК ЦПС в целом, совершенствование мониторинг и управления электросетевым оборудованием ПС; 2) повысить надежность работы электрических сетей и выполнять переход к «необслуживаемым» подстанциям.
12	Создание ВТСП кабельной линии постоянного тока на напряжение 20 кВ с током 2 500 А длиной до 2 500 м	13.09.10	31.03.15	ВТСП кабель постоянного тока длиной 1 500 м с током 2 500 А на напряжение 20 кВ, включая преобразователи.	Объект реализации ВТСП кабельной линии постоянного тока 20 кВ мощностью 50 МВт ПС 330 кВ Центральная - ПС РП9 в г. Санкт-Петербурге находится в стадии реализации, рассмотрен на Техническом совете ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 22.12.13 № 15) и включен в инвестиционную программу ОАО «ФСК ЕЭС». Изготовлено 860 метров ВТСП кабеля.	Эффективность. Уменьшить потери энергии в кабеле. Осуществление функции ограничения токов к.з. Повышение маневренности и управляемости передачи. По результатам опытно-промышленной эксплуатации и системных испытаний предполагается применение в распределительных электросетях мегаполисов, прежде всего радиально-кольцевых построений для объединения энергорайонов, разделенных железно-дорожными технологическими комплексами и водными преградами, а также для объединения частей секционированной сети, ранее разделенной исходя из условий ограничения токов короткого замыкания. Данная технология решает важную экологическую проблему – не требуется дорогостоящее экранирование магнитного поля, так как передача электроэнергии постоянным током не излучает магнитного поля.

№	Наименование НИОКР	Дата начала договора	Дата завершения договора / этапа	Результат по договору	Объекты внедрения, области применения результатов по договору	Эффект от внедрения / применения результатов по договору
13	Разработка и изготовление опытно-промышленного образца мобильной установки диагностики оборудования подстанций и кабельных линий.	31.10.11	30.06.15	Опытно-промышленный образец высоковольтной установки резонансного типа (МРИУ), обеспечивающей возможность проведения испытаний трансформаторов, КРУЭ и кабельных линий напряжением до 500 кВ на месте установки в соответствии с требованиями стандарта МЭК 60060-3.	Использование МРИУ для испытаний оборудования подстанций в МЭС Северо-Запада.	Эффективность. Повышение надежности объектов ЕНЭС, снижение технологических нарушений и экономического ущерба. Использование. Проведения испытаний трансформаторов, КРУЭ и кабельных линий напряжением до 500 кВ на ПС ЕНЭС в соответствии с требованиями стандарта МЭК 60060-3 в процессе монтажа и в условиях эксплуатации.
14	Разработка и изготовление опытно-промышленного образца двухразрывного вакуумного выключателя 220 кВ	02.11.11	30.11.15	Опытно-промышленный образец двухразрывного вакуумного выключателя 220 кВ. КД на опытный образец.	Объект внедрения на стадии принятия решения.	Эффективность. Снижение затрат на строительство и эксплуатацию ПС. Более высокий коммутационный ресурс (30 000-50 000). Возможность использования при низких температурах без подогрева. При эксплуатации отсутствуют высокотоксичные продукты разложения элегаза.
15	Разработка и изготовление опытного образца силового элегазового трансформатора на напряжение 220 кВ мощностью 63 МВА	01.10.11	31.06.2014	Опытный образец силового элегазового трансформатора на напряжение 220 кВ мощностью 63 МВА. КД на опытный образец.	Этап принятия решения по выбору объекта установки..	Эффективность. Повышение надежности и обеспечение пожаробезопасности ПС. Использование. При строительстве закрытых ПС и изготовлении элегазовых трансформаторов.
16	Разработка и изготовление опытно-промышленного образца управляемого УПК для ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенской ГЭС – ПС 500 кВ Новокузнецкая	01.10.11	22.08.16	Опытно-промышленный образец управляемого УПК для ВЛ 500 кВ. КД на опытный образец	Опытно-промышленный образец управляемого УПК для ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенской ГЭС - ПС 500 кВ Новокузнецкая.	Эффективность. Установка УПК со степенью компенсации 30% с мощностью 2*210 – 2*350 МВА на ВЛ 500 кВ СШГЭС – Новокузнецкая позволит повысить максимально допустимый переток в сечении Красноярск, Хакасия – Запад на 290 – 610 МВт, а максимально-допустимую загрузку СШГЭС на 140 – 310 МВт.
17	Разработка сверхпрочных композиционных алюминиевых проводов с повышенными механическими и электропроводными характеристиками с применением нано-композитов на основе многослойных углеродных нанотрубок	31.10.11	15.11.15	Опытно-промышленная партия композиционных алюминиевых проводов с повышенными механическими и электропроводными характеристиками с применением нано-композитов на основе многослойных углеродных нанотрубок		Эффективность. Снижение затрат на строительство ВЛ за счет применения алюминиевого провода с повышенными механическими и электропроводными характеристиками с применением нано-композитов на основе многослойных углеродных нанотрубок.
18	Разработка сетевых накопителей для ЕНЭС на основе тяговых суперконденсаторов	31.10.11	20.11.14	Комплект конструкторской документации на опытный образец СНЭ. Комплект конструкторской документации на комплексный стенд для отработки опытного образца ЭБ СНЭ.	Опытный образец СНЭ – на Полигоне «Цифровая подстанция» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС».	Эффективность. Выравнивание графиков нагрузки энергосистем, стабилизации графиков выдачи мощности, осуществление резервирования питания потребителей, повышение пропускной способности межсистемных связей, улучшение статической и динамической устойчивости энергосистем, повышение надежности работы энергосистем. Результаты работы будут использованы при разработке и изготовлении СНЭ мощностью от 1 до 50 МВт.
19	Экспертиза проектов НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС» по созданию ИЭС ААС	28.12.13	15.11.15	Техническая часть конкурсной документации для проведения конкурсных процедур на право заключения договоров НИОКР, включенных в Программу НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014-2018 гг. Технические задания на работы, входящие в Программу НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014-2018 гг. Экспертные заключения на результаты этапов договоров НИОКР, выполненных в 2014 -2015 гг. в рамках исполнения Программы НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС».	Техническая часть конкурсной документации для проведения конкурсных процедур на право заключения договоров НИОКР, включенных в Программу НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014-2018 гг. Технические задания на работы, входящие в Программу НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014-2018 гг. Экспертные заключения на результаты этапов договоров НИОКР, выполненных в 2014 -2015 гг. в рамках исполнения Программы НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС». Патенты №103679, №106807, №107189, №107191, №107414, №108235, №113430 от 10.02.2012, №2449446, №2475911 от 20.02.2013. Три патента Германии (по патентам РФ №107189, №107414, №113430).	Результаты использованы при разработке Программы НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС» на 2010-2017 гг., проведении конкурсов, связанных с процедурой заключения договоров на выполнение НИОКР, при оценке и приемке результатов выполненных исполнителями НИОКР.
20	Исследования и доработка результатов НИОКР до уровня, способного к правовой охране, с подготовкой материалов для защиты интеллектуальной собственности ОАО «ФСК ЕЭС» регистрационными документами исключительного права в Российской Федерации и за рубежом	25.02.14	30.11.15	Полученные НМА по Договорам НИОКР.	Материалы заявок ОАО «ФСК ЕЭС» в Роспатент на изобретения и полезные модели. Материалы заявок ОАО «ФСК ЕЭС» в Роспатент на регистрацию программ для ЭВМ и баз данных. Международные патентные заявки ОАО «ФСК ЕЭС». Патенты РФ на изобретения, полезные модели, полученные на имя ОАО «ФСК ЕЭС». Регистрационные свидетельства Роспатента на программы для ЭВМ и базы данных. Отчеты ВОИС о международных патентных поисках. Опубликованные международные заявки. Зарубежные патентные документы, выданные на имя ОАО «ФСК ЕЭС».	Результаты работы будут использованы ОАО «ФСК ЕЭС» при наращивании портфеля интеллектуальной собственности и формировании нематериальных активов, в том числе при принятии затрат на выполнение НИОКР к бухгалтерскому и налоговому учету.

№	Наименование НИОКР	Дата начала договора	Дата завершения договора / этапа	Результат по договору	Объекты внедрения, области применения результатов по договору	Эффект от внедрения / применения результатов по договору
21	Разработка, изготовление и испытание опытных образцов КРУЭ 110-220 кВ наружной установки с вакуумными выключателями	31.10.11	30.11.15	Опытный образец КРУЭ 110 кВ наружной установки с вакуумными выключателями. Комплект КД на опытный образец.	Для применения на ПС ЕНЭС. Объект пилотного внедрения на стадии принятия решения.	Эффективность. Снижение затрат на строительство и эксплуатацию ПС: не требуется строительство помещений для КРУЭ 110-220 кВ, потребность в использовании элегаза сокращена на 80%, более высокий коммутационный ресурс (30 000-50 000). Возможность использования при низких температурах без подогрева. При эксплуатации отсутствуют высокотоксичные продукты разложения элегаза. Использование при строительстве ПС ЕНЭС. При этом высокий коммутационный ресурс вакуумных дугогасительных камер (ВДК), входящих в состав выключателя КРУЭ, позволяет создать полностью необслуживаемую подстанцию. Применяемые в составе КРУЭ цифровые трансформаторы тока и напряжения, шкаф управления с поддержкой обмена информацией по протоколу МЭК 61850, позволяют создавать цифровые необслуживаемые подстанции наружной установки для работы в широком диапазоне температур окружающей среды практически во всех климатических зонах России.
22	Разработка опытного образца устройства ограничения токов к.з. на сверхпроводниках, напряжением 110 кВ	31.10.11	30.06.14	КД на опытный образец устройства ограничения токов к.з. на сверхпроводниках, напряжением 110 кВ.	Для применения на ПС ЕНЭС. Объект пилотного внедрения на стадии принятия решения.	Эффективность. Использование коммутационного СОР, в котором последовательно с матрицей резистивного СОР подключен быстродействующий вакуумный выключатель позволит уменьшить длительность воздействия одиночного КЗ до 10-30 мс, что на порядок меньше по сравнению с традиционной схемой применения резистивного СОР, что понизит потери энергии в номинальном режиме, повысит надежность и безопасность электротехнического оборудования, обеспечит энергосбережение и повысит устойчивость энергосистем.
23	Разработка конструкций эстетических одноцепных и двухцепных опор для ВЛ 220 кВ	05.09.11	02.06.14	Комплекты рабочей конструкторской документации: «Эстетическая двухцепная промежуточная опора для ВЛ 220 кВ». «Эстетическая двухцепная анкерно-угловая опора для ВЛ 220 кВ»	Комплекты РКД после заключения лицензионного договора будут использованы заводами для организации производства, поставки Заказчиком продукции и ее продажи третьим лицам.	Эффективность: улучшение эстетического вида конструкций ВЛ 220 кВ предназначенные для установки в центрах мегаполисов, парковых зонах, на въездах в города, вдоль кольцевых и объездных автодорог, на заходах на подстанции в черте городов.
24	Исследование и анализ причин технологических нарушений, связанных с неправильной работой устройств РЗА при помощи программно-аппаратного комплекса RTDS	29.04.14	14.11.14	Методические указания по разработке схемных решений МП устройств РЗА. Методические указания по настройке и конфигурированию МП устройств РЗА. Методические указания по разработке информационного обеспечения МП устройств РЗА.	Разработанные рекомендации по выполнению схемных решений, а также по настройке и конфигурированию МП устройств РЗА должны применяться при проектировании и эксплуатации МП РЗА на объектах Заказчика.	Исследования и анализ технологических нарушений, связанных с неправильной работой РЗА позволят внести корректировки либо в схемно-технические решения терминалов, либо в их алгоритмическую компоненту, что исключит/снизит количество подобных инцидентов и соответственно повысит надежность.
25	Разработка и изготовление технических средств и методологической базы для метрологического обеспечения цифровых подстанций	02.06.14	31.03.16	Технические средства и методологическая база для метрологического обеспечения цифровых подстанций	Использование. Заказчиком для аттестации, метрологического обслуживания и эксплуатации ИКЦПС и их компонентов; Исполнителем (на условиях лицензионного договора) для производства, поставки поверочных комплексов; Заказчиком, Исполнителем, либо иными организациями для выполнения метрологического контроля и надзора за ИКЦПС и их компонентов.	Разработанные в рамках НИОКР комплект нормативных документов и комплекс эталонного оборудования для проведения метрологических работ позволят реализовывать и эксплуатировать полнокомплектную ЦПС, применение которых обеспечит экономическую эффективность на всех стадиях жизненного цикла объекта.
26	Разработка, изготовление и испытания полномасштабного макета индикатора пробоя линейных полимерных изоляторов для ВЛ 110-220 кВ	18.06.14	18.06.15	Конструкторская документация, полномасштабный макета изделия, экспериментальные данные срабатывания индикатора пробоя при различных напряжениях, формах и временах воздействия испытательного импульса.	Будут использоваться Заказчиком при проведении аттестации индикатора пробоя, опытной эксплуатации Индикатора пробоя на воздушных линиях Заказчика, при изучении возможности замены стеклянных и фарфоровых изоляторов на полимерные изоляторы с индикатором пробоя и возможности применения индикатора пробоя как индикатора загрязнения гирлянды стеклянных, фарфоровых и полимерных изоляторов.	Экономическая эффективность работы определяется экономией затрат на определение места повреждения и дефектоскопию ЛПИ, снижением времени отключения ВЛ и повышением надежности электроснабжения.
27	Исследование возможности сокращения технологических потерь при передаче электрической энергии по ЕНЭС и определение резерва снижения	31.12.14	31.12.14	Оценка резервов снижения потерь электроэнергии в ЕНЭС и определение целесообразности внедрения мероприятий по снижению потерь электроэнергии в разрезе филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС. Обоснование мероприятий по снижению потерь электроэнергии в ЕНЭС в разрезе филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС за счет оптимизации режимов работы ЕЭС России по реактивной мощности и уровням напряжения, а также за счет снижения расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций.	По результатам работы будут определены, исследованы и ранжированы перспективные технологии по сокращению потерь электроэнергии и даны рекомендации по совершенствованию нормативно-методической базы ОАО «ФСК ЕЭС» в части их внедрения и оценки эффективности внедрения.	Снижение технических потерь электроэнергии по филиалам ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС от реализации мероприятий.

АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ / ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

Перечень основных нормативных правовых актов, регулирующих вопросы тарифообразования и деятельности по передаче электрической энергии по ЕНЭС:

- Федеральный закон от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике»
- Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
- Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009 года №1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»
- Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2010 года №1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»

- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»
- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»
- Приказ ФСТ России от 21 марта 2006 года №56-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной [общероссийской] электрической сети»

- Приказ ФСТ России от 30 марта 2012 года №228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»
- Приказ ФСТ России от 12.04.2012 №53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей»

Вид стандартизированной тарифной ставки С1, утвержденной приказами ФСТ России на 2014-2015 гг.

Вид стандартизированной тарифной ставки	2014	2015
Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в») - С1, в том числе:	27,56	28,61
подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (далее - ТУ), руб./кВт		22,08
проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, руб./кВт		4,92
участие в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного, руб./кВт энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт	27,56	0,58
осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата в положение «включено», руб./кВт		1,03
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи - С2, руб./км		
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи - С3, руб./км	не утверждены	не утверждены
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций - С4, руб./кВт		

АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ / ДОЛГОВОЙ ПОРТФЕЛЬ

Информация о находящихся в обращении выпусках облигаций ОАО «ФСК ЕЭС»

серия	6	7	8	9
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента			
Регистрационный номер	4-06-65018-D от 05.11.2009	4-07-65018-D от 05.11.2009	4-08-65018-D от 05.11.2009	4-09-65018-D от 05.11.2009
Объем выпуска	10 млрд руб.	5 млрд руб.	10 млрд руб.	5 млрд руб.
Номинал	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.
Срок обращения	10 лет	10 лет	10 лет	10 лет
Дата размещения	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010	29.10.2010
Ставка	8,25%	7,5%	8,25%	7,99%
Дата оферты/погашения	- / 15.09.2020	27.10.2015 / 16.10.2020	- / 15.09.2020	24.10.2017 / 16.10.2020
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Котировальный список	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень
Ломбардный список Банка России	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены
Объем выпуска в обращении на 31.12.2014 г.	7,535 млрд руб.	5 млрд руб.	7,315 млрд руб.	5 млрд руб.

серия	10	11	12	13
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента			
Регистрационный номер	4-10-65018-D от 05.11.2009	4-11-65018-D от 05.11.2009	4-12-65018-D от 07.06.2011	4-13-65018-D от 07.06.2011
Объем выпуска	10 млрд руб.	10 млрд руб.	10 млрд руб.	10 млрд руб.
Номинал	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.
Срок обращения	10 лет	10 лет	7 лет	10 лет
Дата размещения	28.09.2010	29.10.2010	27.04.2012	05.07.2011
Ставка	7,75%	7,99%	8,1%	8,5%
Дата оферты/погашения	24.09.2015 / 15.09.2020	24.10.2017 / 16.10.2020	28.04.2016 / 19.04.2019	- / 22.06.2021
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Котировальный список	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень
Ломбардный список Банка России	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены
Объем выпуска в обращении на 31.12.2014 г.	10 млрд руб.	10 млрд руб.	10 млрд руб.	10 млрд руб.

серия	15	18	19	21
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента			
Регистрационный номер	4-15-65018-D от 07.06.2011	4-18-65018-D от 07.06.2011	4-19-65018-D от 07.06.2011	4-21-65018-D от 21.06.2012
Объем выпуска	10 млрд руб.	15 млрд руб.	20 млрд руб.	10 млрд руб.
Номинал	1000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.
Срок обращения	12 лет	12 лет	12 лет	15 лет
Дата размещения	27.10.2011	12.12.2011	21.07.2011	24.10.2012
Ставка	8,75%	8,5%	7,95%	8,75%
Дата оферты/погашения	28.10.2014 / 12.10.2023	17.06.2014 / 27.11.2023	18.07.2018 / 06.07.2023	26.04.2017 / 06.10.2027
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Котировальный список	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень
Ломбардный список Банка России	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены
Объем выпуска в обращении на 31.12.2014 г.	10 млрд руб.	15 млрд руб.	20 млрд руб.	10 млрд руб.

серия	22	25	Б0-01	24
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента			
Регистрационный номер	4-22-65018-D от 21.06.2012	4-25-65018-D от 21.06.2012	4B02-01-65018-D от 06.06.2012	4-24-65018-D от 21.06.2012
Объем выпуска	10 млрд руб.	15 млрд руб.	10 млрд руб.	10 млрд руб.
Номинал	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.
Срок обращения	15 лет	15 лет	3 года	15 лет
Дата размещения	08.08.2012	02.10.2012	24.10.2012	25.01.2013
Ставка	1-2 купоны 9%, купоны 2-20 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 2,5\%$	8,6%	8,1%	8%
Дата оферты/погашения	03.08.2022 / 21.07.2027	04.10.2016 / 14.09.2027	29.04.2015 / 24.10.2015	24.01.2020 / 07.01.2028
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Котировальный список	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень
Ломбардный список Банка России	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены
Объем выпуска в обращении на 31.12.2014 г.	10 млрд руб.	15 млрд руб.	10 млрд руб.	10 млрд руб.

Информация о находящихся в обращении выпусках инфраструктурных облигаций ОАО «ФСК ЕЭС»

серия	23	26	27	28
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента			
Регистрационный номер	4-23-65018-D от 21.06.2012	4-26-65018-D от 21.06.2012	4-27-65018-D от 21.06.2012	4-28-65018-D от 21.06.2012
Объем выпуска	10 млрд руб.	15 млрд руб.	15 млрд руб.	20 млрд руб.
Номинал	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.
Срок обращения	35 лет	35 лет	35 года	35 лет
Дата размещения	10.06.2013	13.08.2013	13.08.2013	10.06.2013
Ставка	1 купон – 8,4%, купоны 2-140 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 7,5%, купоны 2-136 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 7,5%, купоны 2-136 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 8,4%, купоны 2-140 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$
Дата оферты/погашения	- / 27.04.2048	09.07.2047 / 30.06.2048	09.07.2047 / 30.06.2048	- / 27.04.2048
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Некотировальная часть списка	Третий уровень	Третий уровень	Третий уровень	Третий уровень
Объем выпуска в обращении на 31.12.2014 г.	10 млрд руб.	15 млрд руб.	11 млрд руб.	20 млрд руб.

серия	29	30	34
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента		
Регистрационный номер	4-29-65018-D от 21.06.2012	4-30-65018-D от 14.11.2013	4-34-65018-D от 14.11.2013
Объем выпуска	20 млрд руб.	10 млрд руб.	15 млрд руб.
Номинал	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.
Срок обращения	35 лет	35 лет	35 лет
Дата размещения	21.10.2013	13.12.2013	13.12.2013
Ставка	7,1%, купоны 2-132 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 7,5%, купоны 2-132 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 7,5%, купоны 2-136 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$
Дата оферты/погашения	17.09.2046 / 07.09.2048	08.11.2046 / 30.10.2048	07.11.2047 / 30.10.2048
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Некотировальная часть списка	Третий уровень	Третий уровень	Третий уровень
Объем выпуска в обращении на 31.12.2014 г.	20 млрд руб.	10 млрд руб.	14 млрд руб.

АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ / КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ

Информация о кредитных рейтингах ОАО «ФСК ЕЭС» за период 2012-2014 гг. и в первом квартале 2015 г.

2012

23 ноября / Moody's

Рейтинг ФСК по международной шкале снижен с уровня Ваа2 до Ваа3 (прогноз «Стабильный») вследствие изменений в структуре собственности, связанных с внесением в уставный капитал вновь созданного ОАО «Россети» доли государства в ОАО «ФСК ЕЭС»; оценка финансового положения ФСК осталась неизменной.

По национальной шкале рейтинг подтвержден на уровне Ааа.гу

2013

25 октября / Fitch Ratings

Долгосрочный рейтинг дефолта ФСК в иностранной валюте установлен на уровне ВВВ (прогноз «Стабильный»), по национальной шкале – на уровне ААА(гus).

17 октября / Standard & Poor's

Долгосрочный кредитный рейтинг ФСК по международной шкале подтвержден на уровне ВВВ (прогноз «Стабильный»), по национальной шкале – на уровне гуААА.

Оценка кредитоспособности ФСК обоими агентствами основывается на схожих факторах. Долгосрочные рейтинги дефолта эмитента ВВВ на два уровня превышают оценку самостоятельной кредитоспособности ФСК с учетом умеренно сильных связей с мажоритарным непрямым акционером, Российской Федерацией (ВВВ / прогноз «Стабильный») через ОАО «Россети». Оценка самостоятельной кредитоспособности ФСК на уровне ВВ+ в качестве позитивного фактора учитывает позицию Компании как собственника и монопольного оператора национальной электрической сети передачи электроэнергии в стране, высокий уровень рентабельности и ликвидности. В то же время рейтинговые агентства в качестве негативных факторов отмечают нестабильность регуляторной среды и финансовые риски, связанные с реализацией масштабной инвестиционной программы.

2014

30 декабря / Standard & Poor's

Уровни рейтингов ФСК перемещены на пересмотр с возможностью понижения вслед за суверенным рейтингом Российской Федерации, что связано с быстрым снижением гибкости страны в кредитно-денежной политике и влиянием ослабления ее экономики на финансовую систему.

23 декабря / Moody's

Уровни рейтингов ФСК перемещены на пересмотр с возможностью понижения в связи с аналогичными действиями в отношении суверенного рейтинга Российской Федерации.

21 октября / Moody's

Долгосрочный рейтинг ФСК по глобальной шкале подтвержден на уровне Ваа3: кредитное качество компании относится к инвестиционной категории, свидетельствующей о стабильности ее основных направлений деятельности и высокой финансовой устойчивости на фоне ухудшающейся макроэкономики и неблагоприятной конъюнктуры рынка.

1 июля / Moody's

Рейтинговое агентство Moody's подтвердило кредитный рейтинг ОАО «ФСК ЕЭС» на уровне Ваа3 по глобальной шкале и на уровне Ааа.гу по национальной шкале.

28 апреля / Standard & Poor's

Долгосрочный рейтинг ФСК в иностранной валюте понижен на один шаг с ВВВ до ВВВ- (прогноз «Негативный») вследствие снижения суверенного рейтинга Российской Федерации в иностранной валюте с ВВВ до ВВВ- (прогноз «Негативный»), в национальной валюте – с ВВВ+ до ВВВ.

3 апреля / Moody's

поместило на пересмотр с возможностью понижения рейтинги ОАО «ФСК ЕЭС» в связи с перспективой понижения суверенного кредитного рейтинга России. 01 июля 2014 года кредитный рейтинг Общества по глобальной шкале был подтвержден на прежнем уровне Ваа3 (т.н. инвестиционная категория) с негативным прогнозом.

27 марта / Standard&Poor's

26 марта / Fitch Ratings

Прогноз по рейтингам ФСК изменен со «Стабильного» на «Негативный», при этом долгосрочные рейтинги в иностранной и национальной валютах подтверждены на уровне ВВВ.

2015

26 февраля / Moody's

По результатам завершения процедуры пересмотра кредитных рейтингов корпоративного сектора, инициированной рейтинговым агентством в связи с ослаблением макроэкономического и финансового климата в России, кредитный рейтинг ФСК подтвержден на уровне Ва1 (прогноз «Негативный»).

4 февраля / Standard & Poor's

Вслед за изменением суверенного рейтинга Российской Федерации снижен кредитный рейтинг ФСК до уровня ВВ+ (прогноз «Негативный»).

20 января / Moody's

Кредитный рейтинг ФСК понижен с уровня Ваа3 (прогноз «Негативный») до уровня Ва1 (на пересмотре с возможностью понижения) в связи с изменением суверенного рейтинга Российской Федерации.

9 января / Fitch Ratings

В связи с пересмотром суверенного рейтинга Российской Федерации долгосрочные рейтинги дефолта ФСК в иностранной и национальной валюте понижены с уровня ВВВ до ВВВ- (прогноз «Негативный»).

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА / ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Информация о кредитных рейтингах ОАО «ФСК ЕЭС» за период 2012-2014 гг. и в первом квартале 2015 г.

Заказчик	ИНН Заказчика	ВУЗ	ИНН вуза	Количество сотрудников компании, проходящих повышение квалификации в вузах (чел.)	Объем финансирования повышения квалификации сотрудников компании, реализуемой вузами (тыс. руб.)	Количество сотрудников компании, проходящих переподготовку в вузах (чел.)	Объем финансирования переподготовки сотрудников компании, реализуемой вузами (тыс. руб.)
ОАО «ФСК ЕЭС»	4716016979	ФГАОУ ВПО «УрФУ им. Б.Н Ельцина»	6660003190	64	1792,000	0	0
ОАО «ФСК ЕЭС»	4716016979	ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	7722019652	11	310,000	0	0
ОАО «ФСК ЕЭС»	4716016979	ФГАОУ ВПО «НИЯУ «МИФИ»	7724068140	164	3560,000	0	0
ОАО «ФСК ЕЭС»	4716016979	ФГБОУ ВПО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации»	7729050901	0	0	1	100,000
ОАО «ФСК ЕЭС»	4716016979	НИУ «Высшая школа экономики»	7714030726	3	26,250	0	0
ОАО «ФСК ЕЭС»	4716016979	ФГБОУ ВПО РГАИС	7703108441	0	0	2	77,000
ОАО «ФСК ЕЭС»	4716016979	МГУ им. М.В. Ломоносова	7729082090	1	0	0	0
МЭС Урала							
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Урала	4716016979	Государственный университет по землеустройству (кафедра маркетинга) г. Москва	7701113654	1	30	0	0
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Урала	4716016979	ГОУВПО ПГУТИ-СРТТЦ (Поволжский Государственный Университет Телекоммуникаций и Информатики)	6317017702	2	30,4	0	0
МЭС Западной Сибири							
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Центральное ПМЭС	4716016979	ФБОУ ВПО «НГАВТ» Омский институт водного транспорта (филиал)	5407121512	1	14	0	0

Заказчик	ИНН Заказчика	ВУЗ	ИНН вуза	Количество сотрудников компании, проходящих повышение квалификации в вузах (чел.)	Объем финансирования повышения квалификации сотрудников компании, реализуемой вузами (тыс. руб.)	Количество сотрудников компании, проходящих переподготовку в вузах (чел.)	Объем финансирования переподготовки сотрудников компании, реализуемой вузами (тыс. руб.)
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Южное ПМЭС	4716016979	ФГБОУ УВПО «Тюменский государственный нефтегазовый университет»	7202028202	0	0	5	41
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Ямало-Ненецкое ПМЭС	4716016979	Ноябрьского института нефти и газа (филиал) ФГБОУ УВПО «Тюменский государственный нефтегазовый университет»	7202028202	18	62,03	0	0
МЭС Северо-Запада							
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Северо-Запада	4716016979	ФГАОУ ВПО «Санкт-Петербургский государственный политехнический университет»	7804040077	21	316,800	0	0
МЭС Востока							
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Хабаровское ПМЭС	4716016979	Хабаровский институт инфокоммуникаций (филиал) ФГБОУ ВПО «СибГУТИ» г. Хабаровск	5405101327	10	250,000	0	0
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	4716016979	ФГБОУ ВПО «АмГУ» г. Благовещенск	2801027174	20	240,000	0	0
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока	4716016979	ФГБОУ ВПО РАНХиГС г. Хабаровск	7729050901	0	0,000	1	44,700
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока	4716016979	НОУ ВПО «Санкт-Петербургская юридическая академия» г. Санкт-Петербург	7825379294	3	0,000	0	0
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока	4716016979	ГОУ ВПО Хабаровская Государственная академия экономики и права г. Хабаровск	2725006638	3	13,500	0	0
МЭС Центра							
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Валдайское ПМЭС	4716016979	ФГБОУ ВПО «Юго-Западный государственный университет», г. Курск	4629029058	2	56,00	56,00	56,00
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Валдайское ПМЭС	4716016979	ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина»	3731000308	1	17,69	17,69	17,69

Заказчик	ИНН Заказчика	ВУЗ	ИНН вуза	Количество сотрудников компании, проходящих повышение квалификации в вузах (чел.)	Объем финансирования повышения квалификации сотрудников компании, реализуемой вузами (тыс. руб.)	Количество сотрудников компании, проходящих переподготовку в вузах (чел.)	Объем финансирования переподготовки сотрудников компании, реализуемой вузами (тыс. руб.)
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Валдайское ПМЭС	4716016979	Вологодский государственный университет	3525027110	2	9,00	9,00	9,00
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Верхне-Донское ПМЭС	4716016979	Государственная академия повышения квалификации и переподготовки кадров для строительства и жилищно-коммунального комплекса России г. Москва	7718193111	1	18,00	0	0
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра	4716016979	ФГОУ ВПО «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	7722019652	1	0	0	0
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Волго-Окское ПМЭС	4716016979	ФГОУ ВПО «Тверской государственный технический университет»	6902010135	0	0	4	106,39
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Волго-Окское ПМЭС	4716016979	ФГБОУ ВПО «Воронежский государственный университет», г. Воронеж	3666029505	1	15,00	0	0
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Волго-Окское ПМЭС	4716016979	ФГБОУ ВПО «Юго-Западный государственный университет», г. Курск	4629029058	2	56,00	0	0
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Московское ПМЭС	4716016979	ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина»	3731000308	1	17,69	8	274,188
МЭС Сибири							
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС»	4716016979	ФГАОУ ВПО «Сибирский Федеральный Университет»	2463011853	15	113,500	0	0
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС»	4716016979	Восточно-Сибирский Государственный Университет Технологий и Управления	323060215	6	30,000	0	0
ИТОГО				354	6977,86	29	

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ / СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Информация о зарегистрированных выпусках акций ОАО «ФСК ЕЭС»

Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-65018-D	1-01-65018-D-001D	1-01-65018-D-002D	1-01-65018-D-098D	1-01-65018-D-101D	1-01-65018-D-102D	1-01-65018-D-103D	1-01-65018-D-104D	1-01-65018	
Вид, категория (тип) ценных бумаг	акции обыкновенные именные бездокументарные	акции обыкновенные именные бездокументарные	акции обыкновенные именные бездокументарные	акции обыкновенные именные бездокументарные	акции обыкновенные именные бездокументарные	акции обыкновенные именные бездокументарные	акции обыкновенные именные бездокументарные	акции обыкновенные именные бездокументарные	акции обыкновенные именные бездокументарные	акции обыкновенные именные бездокументарные
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	10.09.2002	21.03.2006	23.08.2007	03.06.2008	25.12.2008	12.08.2010	08.09.2011	03.12.2012	21.11.2013	
Орган, осуществивший присвоение выпуску ценных бумаг государственного регистрационного номера	ФКЦБ России	ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России	Банк России	
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, (руб.)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Способ размещения ценных бумаг выпуска	распределение среди учредителей	закрытая подписка	закрытая подписка	конвертация при присоединении	открытая подписка	открытая подписка	открытая подписка	открытая подписка	открытая подписка	
Количество подлежавших размещению ценных бумаг выпуска в соответствии с зарегистрированным решением о выпуске ценных бумаг, (штук)	254 000 000 000	160 000 000 000	120 000 000 000	34 154 866 389	146 500 000 000	28 288 776 589	10 321 601 853	8 164 069 983	9 431 399 773	
Количество размещенных ценных бумаг выпуска в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска ценных бумаг, (штук)	254 000 000 000	118 167 724 361	114 965 254 235	34 154 626 385	80 047 137 190	22 386 794 841	4 438 530 347	6 754 357 256	7 524 307 067	
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг	10.09.2002	15.05.2007	18.04.2008	12.08.2008	26.01.2010	01.03.2011	22.03.2012	18.04.2013	19.03.2014	
Состояние ценных бумаг выпуска	находятся в обращении, (штук): 229 076 398 557 (без учета дополнительных выпусков, в отношении которых аннулированы индивидуальные номера (коды) таких дополнительных выпусков) погашены, (штук): 24 923 601 443	находятся в обращении (в составе основного выпуска)	находятся в обращении, (штук): 34 526 955 148 (в составе основного выпуска) погашены, (штук): 80 438 299 087 (погашены до даты аннулирования индивидуального номера (кода) дополнительного выпуска ценных бумаг)	находятся в обращении (в составе основного выпуска)						
Если в отношении дополнительного выпуска истек трехмесячный срок с даты государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг и регистрирующим органом принято решение об аннулировании индивидуального номера (кода) такого дополнительного выпуска	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Индивидуальный номер (код) дополнительного выпуска ценных бумаг	-	001D	002D	098D	101D	102D	103D	104D	-	
Дата аннулирования кода	-	28.08.2007	22.07.2008	18.11.2008	06.05.2010	21.06.2011	26.06.2012	25.07.2013	-	
Орган, принявший решение об аннулировании индивидуального номера (кода) дополнительного выпуска ценных бумаг	-	ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России	-	

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ФСК ЕЭС» за 2014 год по РСБУ

*23.03.2015
~ РССЕ - 1014*

RSM
Audit - Tax - Advisory

ООО «РСМ РУСЬ»
119285 Москва, ул. Пудовкина, д. 4
Тел.: +7 (495) 363-28-48 Факс: +7 (495) 981-41-21
E-mail: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2014 год**

Акционерам ОАО «ФСК ЕЭС»

Аудируемое лицо:
Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование ОАО «ФСК ЕЭС»).
Место нахождения: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а;
Основной государственный регистрационный номер – 1024701893336.

Аудитор:
Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».
Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;
Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2014 год, письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «ФСК ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Член RSM International международной аудиторской и консалтинговой ассоциации.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ФСК ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления
Н.А. Данцер

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.
ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

Руководитель аудиторской проверки
Н.Н. Усанова

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30.11.11 2012 г., протокол № 25 на неограниченный срок.
ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005008593.



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2014 г.

Приложение к Протоколу Meetings
№ 02 от 07.2010. Москва от
05.10.2011. №1240

Организация **Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности **передача электроэнергии**
Организационно-правовая форма / форма собственности **открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Местонахождение (адрес) **117630, г. Москва, ул. Ак. Челомей, д. 5А**

Форма № 1 по ОКУД _____
Дата (год, месяц, число) _____
ИНН **4716016979**
по ОКВЭД **40.12**
по ОКПО **56947007**
по ОКФС/ОКОПФ **47 41**
по ОКЕИ **384**
Дата утверждения _____
Дата отправки (принятия) _____

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	На 31 декабря		
			2014 года	2013 года	2012 года
	I		3	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
01.1.00000** 02.1.00000**	Нематериальные активы	1110	3 265 522	1 258 891	1 292 900
01.1.00000** 02.1.00000**	Результаты исследований и разработок	1120	324 255	293 213	57 172
01.2.00000** 02.2.00000**	Основные средства, в том числе:	1130	788 861 095	715 008 677	594 542 847
	земельные участки и объекты природопользования	1131	1 631 794	1 547 211	1 102 621
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	782 636 932	708 271 656	588 726 129
	другие виды основных средств	1133	4 592 369	5 189 810	4 714 097
01.3.00000** 02.3.00000**	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
01.4.00000** 02.4.00000**	Финансовые вложения	1150	25 764 856	30 405 661	52 802 915
01.5.00000** 02.5.00000**	Отложенные налоговые активы	1160	-	-	-
01.6.00000** 02.6.00000**	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	299 704 867	345 662 295	362 970 976
	оборудование к установке	1171	33 218 459	35 196 369	30 150 753
	вложения во внеоборотные активы	1172	226 376 514	252 700 001	266 311 382
	авансы под внеоборотные активы	1173	39 761 614	56 921 125	65 670 208
	прочие внеоборотные активы	1174	348 280	844 800	838 633
	ИТОГО по разделу I	1100	1 117 920 595	1 092 628 737	1 011 666 810
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
01.7.00000** 02.7.00000**	Запасы, в том числе:	1210	9 635 100	8 802 454	6 655 077
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	9 635 083	8 581 729	6 625 091
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	17	29 986	29 986
	НЗП по профильным услугам на сторону	1213	-	190 739	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 146 693	1 548 763	1 954 497
01.8.00000** 02.8.00000**	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	60 162 888	53 842 100	61 253 854
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	1 110 748	1 709 965	6 176 698
	покупатели и заказчики	1232	4 877	4 851	3 669 502
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	1 105 871	1 705 114	2 507 196
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	59 052 140	52 132 135	55 077 156
	покупатели и заказчики	1236	37 501 050	22 061 069	18 441 861
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	1 559 543	1 932 565	1 695 610
	прочие дебиторы	1239	19 991 547	28 138 501	34 939 685
01.9.00000** 02.9.00000**	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	2 762 466	39 997 563	20 803 449
01.10.00000** 02.10.00000**	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	39 480 358	17 331 698	20 527 592
01.11.00000** 02.11.00000**	Прочие оборотные активы	1260	108 866	139 778	134 039
	ИТОГО по разделу II	1200	113 296 371	121 662 356	111 328 508
	БАЛАНС	1600	1 231 216 966	1 214 291 093	1 122 995 318

	ПАССИВ	Код показателя	На 31 декабря		
			2014 года	2013 года	2012 года
	III		3	4	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
01.1.00000**	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	637 332 662	633 570 508	630 193 329
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	235 563 921	233 001 961	217 604 452
01.2.00000**	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163
	Резервный капитал	1360	13 038 463	13 038 463	13 038 463
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	(63 312 639)	(68 502 921)	(43 578 442)
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	(68 012 579)	(68 502 921)	(43 578 442)
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	-	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	4 699 940	-	-
	Непокрытый убыток отчетного года	1374	-	-	-
	ИТОГО по разделу III	1300	854 489 570	842 975 174	849 124 965
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
01.12.00000**	Заемные средства	1410	232 771 196	257 349 473	192 500 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	34 211 465	25 028 416	16 827 826
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	453 029	51 434	33 473
	ИТОГО по разделу IV	1400	267 435 690	282 429 323	209 361 299
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
01.13.00000**	Заемные средства	1510	29 544 812	29 488 107	23 089 798
01.14.00000**	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	77 550 930	58 051 033	40 016 902
	поставщики и подрядчики	1521	67 205 391	41 424 439	19 675 908
	задолженность перед персоналом организации	1522	221 038	204 732	211 572
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	84 162	54 719	103 689
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 326 189	961 610	543 947
	авансы полученные	1525	6 085 001	8 497 875	11 481 086
	прочие кредиторы	1526	2 619 738	6 895 025	7 989 434
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	9 411	12 633	11 266
	Доходы будущих периодов	1530	760 936	-	275 041
01.15.00000**	Оценочные обязательства	1540	1 435 028	1 347 456	1 127 313
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	109 291 706	88 886 596	64 509 054
	БАЛАНС	1700	1 231 216 966	1 214 291 093	1 122 995 318

** - Выявлены в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах за 2014 год.

** - Выявлены в отчетности к итоговой бухгалтерской отчетности за 2014 год.



Руководитель _____
(подпись) (расшифровка подписи)
В. А. Гончаров
23 марта 2015 г.

Главный бухгалтер _____
(подпись) (расшифровка подписи)
А. И. Носков



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2014 г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 02.07.2010 № 60н (в ред. Приказа
Минфина РФ от 05.10.2011 №124н)

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация **Открытое акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"** по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН
Вид деятельности **передача электроэнергии** по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности
**открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей
федеральной собственности** по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: **тыс. руб.** по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2014	12	31
56947007		
4716016979		
40.12		
47	41	
384		

Пояснения	Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	наименование	код		
	1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:		2110	168 940 833	155 351 563
услуги по передаче электроэнергии		2111	159 881 063	152 709 376
прочая деятельность		2112	9 059 770	2 642 187
Р3.0 Пояснений** Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:		2120	(126 305 376)	(120 724 968)
услуги по передаче электроэнергии		2121	(124 811 735)	(119 467 823)
прочая деятельность		2122	(1 493 641)	(1 257 145)
Валовая прибыль (убыток) (2110 + 2120)		2100	42 635 457	34 626 595
Коммерческие расходы		2210	-	-
Р3.0 Пояснений** Управленческие расходы		2220	(13 953 792)	(12 223 362)
Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)		2200	28 681 665	22 403 233
Доходы от участия в других организациях		2310	294 682	118 193
Проценты к получению		2320	5 995 148	4 999 637
Проценты к уплате		2330	(5 543 701)	(1 448 343)
Р3.11 Пояснений** Прочие доходы		2340	28 768 390	56 007 477
Р3.11 Пояснений** Прочие расходы		2350	(43 857 961)	(99 751 745)
Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 + 2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)		2300	14 338 223	(17 671 548)
Р3.3 Пояснений** Текущий налог на прибыль, в том числе:		2410	-	-
постоянные налоговые обязательства		2411	(6 315 404)	(11 734 900)
Р3.5 Пояснений** Изменение отложенных налоговых обязательств		2430	(8 366 583)	(9 976 926)
Р3.5 Пояснений** Изменение отложенных налоговых активов		2450	(816 466)	1 776 336
Прочее, в том числе:		2460	(18 431)	(25 383)
Иные аналогичные обязательные платежи		2461	(18 227)	(5 234)
Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды		2462	(204)	(20 149)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода		2400	5 136 743	(25 897 521)

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
СПРАВОЧНО			
Р3.3 Пояснений**	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	3 052 302	16 370 551
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Совокупный финансовый результат периода	5 136 743	(25 897 521)
Р3.16 Пояснений**	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,00404	(0,02048)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		

* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год.
** - Пояснения к приложению к годовой бухгалтерской отчетности за 2014 год.



" 23 " марта 2015 г.

В.А. Гончаров
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(Handwritten signature)
М.П. Носков
(подпись)



Отчет об изменениях капитала за 20 14 г.

Открытое акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"

Организация
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид
экономической
деятельности
Организационно-правовая форма/форма собственности
открытое акционерное общество / смешанная российская
собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Форма по ОКУД	0710003		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
по ОКПО	56947007		
ИНН	4716016979		
по ОКВЭД	40.12		
по ОКФС/ОКФС	47	41	
по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 12 г. ¹	3100	630 193 329	-	249 471 615	13 038 463	(43 578 442)	849 124 965
За 20 13 г.²							
Увеличение капитала - всего:	3210	3 377 179	-	16 370 551	-	-	19 747 730
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	x	16 370 551	x	-	16 370 551
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	3 377 179	-	-	x	-	3 377 179
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	-	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочее	3217	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(25 897 521)	(25 897 521)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(25 897 521)	(25 897 521)
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(973 042)	-	973 042	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 13 г. ²	3200	633 570 508	-	264 869 124	13 038 463	(68 502 921)	842 975 174
За 20 14 г.³							
Увеличение капитала - всего:	3310	3 762 154	-	3 052 302	-	5 136 743	11 951 199
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	5 136 743	5 136 743
переоценка имущества	3312	x	x	3 052 302	x	-	3 052 302
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	3 762 154	-	-	x	-	3 762 154
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(436 803)	(436 803)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(436 803)	(436 803)
прочее	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(490 342)	-	490 342	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г. ³	3300	637 332 662	-	267 431 084	13 038 463	(63 312 639)	854 489 570

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Форма 0710023 с. 3

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ¹	Изменения капитала за 20 13 г. ²		На 31 декабря 20 13 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г. ³	На 31 декабря 20 13 г. ²	На 31 декабря 20 12 г. ¹
		Чистые активы	3600	855 250 506

Руководитель _____ В.А. Гончаров _____ А.П. Носков _____
(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

" 23 " марта 20 15 г.



- Примечания
1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
 2. Указывается предыдущий год.
 3. Указывается отчетный год.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2014 г.

Приложение к приказу
Минфин РФ от 02.07.2010
№664 (в ред. Приказа
Минфина РФ от 05.10.2011 №

Форма по ОКУД 0710004
Дата (число, месяц, год) 31 12 2014

Коды
56947007
4716016979
40.12
47 41
384

Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"
Идентификационный номер налогоплательщика: по ОКПО
Вид деятельности: передача электроэнергии по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности по ОКФС/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

Наименование показателя	Код	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	170 786 303	152 289 140
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	156 512 674	144 934 906
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	973 585	653 952
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	13 300 044	6 700 282
Платежи - всего в том числе:	4120	(64 287 145)	(65 600 976)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(31 692 812)	(33 375 546)
в связи с оплатой труда работников	4122	(16 341 345)	(16 380 422)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	510 624	(69 871)
прочие платежи	4129	(16 763 612)	(15 775 137)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	106 499 158	86 688 164
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	43 053 184	19 640 748
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	32 499	1 201
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	39 346 547	18 502 409
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 778 546	1 137 138
субсидии из бюджета	4218	895 592	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего в том числе:	4220	(102 388 549)	(183 125 796)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(77 197 748)	(127 899 633)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(2 110 500)	(37 997 500)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(22 320 523)	(17 225 832)
из субсидии из бюджета	4228	(758 976)	-
прочие платежи	4229	(802)	(2 831)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(59 335 365)	(163 485 048)

1	2	3	3
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	21	113 751 420
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	21	3 765 170
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	109 986 250
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего в том числе:	4320	(25 015 080)	(40 150 527)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(436 803)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(24 578 277)	(40 150 527)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(25 015 059)	73 600 893
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	22 148 734	(3 195 991)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	17 331 599	20 527 590
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	39 480 333	17 331 599
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель: В.А. Гончаров (расшифровка подписи)
Главный бухгалтер: А.П. Носков (расшифровка подписи)
23 марта 2015 г.



**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2014 год**

Приложение к
Приказу Минфина
РФ от 02.07.2010 №
66н (в ред. Приказа
Минфина РФ от
05.10.2011 №124н)

**Открытое акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"**

передача электроэнергии

**открытое акционерное общество / смешанная российская
собственность с долей федеральной собственности**

тыс. руб.

	КОДЫ
Форма NS по ОКУД	0710005
Дата [год, месяц, число]	2014/12/31
по ОКПО	56947007
ИНН	4716016979
по ОКВЭД	40.12
по ОКПФ/ОКФС	4741
по ОКЕИ	384

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель	На начало года		Изменения за период						На конец периода				
			Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка					
				Первоначальная/ текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация			Первоначальная/ текущая рыночная стоимость			Амортизация	Первоначальная/ текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация
Наименование	Код	Период	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	5100	за 2014 г.	4 458 878	(3 199 987)	5 526 952	(6 131)	-	(3 514 190)	-	-	-	9 979 699	(6 714 177)
	5110	за 2013 г.	3 897 999	(2 605 099)	561 713	(834)	-	(594 888)	-	-	-	4 458 878	(3 199 987)
в том числе:													
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2014 г.	145 440	(34 767)	108 836	-	-	(26 802)	-	-	-	254 276	(61 569)
	5111	за 2013 г.	49 827	(12 909)	96 447	(834)	-	(21 858)	-	-	-	145 440	(34 767)
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 2014 г.	2 912 035	(2 067 387)	4 214 507	(6 131)	-	(3 278 912)	-	-	-	7 120 411	(5 346 299)
	5112	за 2013 г.	2 763 231	(1 526 243)	148 804	-	-	(541 144)	-	-	-	2 912 035	(2 067 387)
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	за 2014 г.	246	(235)	-	-	-	(11)	-	-	-	246	(246)
	5113	за 2013 г.	246	(210)	-	-	-	(25)	-	-	-	246	(235)
Прочие	5104	за 2014 г.	1 401 157	(1 097 598)	1 203 609	-	-	(208 465)	-	-	-	2 604 766	(1 306 063)
	5114	за 2013 г.	1 084 695	(1 065 737)	316 462	-	-	(31 861)	-	-	-	1 401 157	(1 097 598)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	4 090 740	2 353 466	1 805 455
в том числе				
Прочие	5131	4 090 740	2 353 466	1 805 455

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		Выбыло		часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 2014 г.	298 153	(4 940)	105 818	-	-	(74 776)	403 971	(79 716)
	5150	за 2013 г.	429 457	(372 285)	297 203	(428 507)	428 507	(61 162)	298 153	(4 940)
из них:										
Создание общей информационной модели ЕЭС на основе стандартов МЭК	5141	за 2014 г.	-	-	65 811	-	-	(9 872)	65 811	(9 872)
	5151	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Разработка концепции ААС	5142	за 2014 г.	80 007	(1 333)	-	-	-	(16 002)	80 007	(17 335)
	5152	за 2013 г.	-	-	80 007	-	-	(1 333)	80 007	(1 333)
Программа модернизации ЕНЭС России на период до 2020 года с перспективой до 2030 года	5143	за 2014 г.	84 955	(1 416)	-	-	-	(16 991)	84 955	(18 407)
	5153	за 2013 г.	-	-	84 955	-	-	(1 416)	84 955	(1 416)
Программа инновационного развития ОАО «ФСК ЕЭС» до 2020 года	5144	за 2014 г.	60 819	(1 014)	-	-	-	(12 164)	60 819	(13 178)
	5154	за 2013 г.	-	-	60 819	-	-	(1 014)	60 819	(1 014)
Прочие	5145	за 2014 г.	72 372	(1 177)	40 007	-	-	(19 747)	112 379	(20 924)
	5155	за 2013 г.	429 457	(372 285)	71 422	(428 507)	428 507	(57 399)	72 372	(1 177)

1.5. Незаконченные и несофрмленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР*	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2014 г.	5 797 989	672 012	(148 212)	(1 932 556)	4 389 233
	5170	за 2013 г.	4 829 972	1 691 006	-	(722 989)	5 797 989
в том числе:							
Разработка ТТ, конструкции, изготовление и испытания ВТСП кабеля постоянного тока,	5161	за 2014 г.	658 267	211 905	-	(5 995)	864 177
	5171	за 2013 г.	-	658 267	-	-	658 267
Опытно-промышленная эксплуатация ИРМК на ВЛ 220 кВ с инструментальным контролем	5162	за 2014 г.	457 000	-	-	(457 000)	-
	5172	за 2013 г.	404 300	52 700	-	-	457 000
Разработка и изготовление опытно-промышленного образца для ВЛ 500 кВ Сайно-Шушенской ГЭС	5163	за 2014 г.	54 218	101 050	-	-	155 268
	5173	за 2013 г.	20 618	33 600	-	-	54 218
Прочие	5164	за 2014 г.	4 628 504	359 057	(148 212)	(1 469 561)	3 369 788
	5174	за 2013 г.	4 405 054	946 439	-	(722 989)	4 628 504
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2014 г.	5 448 450	493 706	(78 308)	(4 194 617)	1 669 231
	5190	за 2013 г.	4 795 620	793 786	(1 916)	(139 040)	5 448 450
в том числе:							
Создание комплексного программно-аппаратного и технологического решения	5181	за 2014 г.	67 985	120 469	-	-	188 454
	5191	за 2013 г.	-	67 985	-	-	67 985
Изменение исчисления времени АИИС КУЭ	5182	за 2014 г.	-	60 001	-	-	60 001
	5192	за 2013 г.	-	-	-	-	-
Создание ОСНБС электросетевых объектов	5183	за 2014 г.	-	55 475	-	-	55 475
	5193	за 2013 г.	-	-	-	-	-
Автоматизированная система "Реестр активов ОАО "ФСК ЕЭС "	5184	за 2014 г.	675 566	-	-	(675 566)	-
	5194	за 2013 г.	-	675 566	-	-	675 566
Обследование ВЛ 220 и 500 кВ	5185	за 2014 г.	464 138	-	-	(464 138)	-
	5195	за 2013 г.	-	464 138	-	-	464 138
Формирование базы данных ВЛ 220 кВ в рамках КСУПР ОАО " ФСК ЕЭС "	5186	за 2014 г.	292 373	-	-	(292 373)	-
	5196	за 2013 г.	-	292 373	-	-	292 373
Прочие	5188	за 2014 г.	3 948 388	257 761	(78 308)	(2 762 540)	1 365 301
	5198	за 2013 г.	4 795 620	(706 276)	(1 916)	(139 040)	3 948 388

* в строке 5160 отражен перевод в основные средства

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило		выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
					первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) -	5200	за 2014 г.	1 222 060 418	(507 051 741)	151 476 121	(71 969)	(3 745 716)	2 167 967	(76 703 340)	916 465	(187 110)	1 370 707 288	(581 846 193)
в том числе:	5210	за 2013 г.	1 020 367 439	(425 824 592)	176 237 739	(135 016)	(5 160 872)	3 918 961	(70 264 278)	30 616 112	(14 746 816)	1 222 060 418	(507 051 741)
Здания	5201	за 2014 г.	68 563 685	(13 914 108)	7 239 178	(3 720)	(146 284)	64 799	(2 668 442)	580 208	(224 210)	76 236 787	(16 745 681)
	5211	за 2013 г.	56 578 068	(10 777 702)	9 622 109	(310)	(263 710)	56 581	(2 217 296)	2 627 218	(975 381)	68 563 685	(13 914 108)
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2014 г.	743 081 056	(337 454 887)	98 544 099	(5 051)	(696 272)	435 497	(38 064 500)	(2 085 132)	733 333	838 843 751	(374 355 608)
	5212	за 2013 г.	619 745 096	(287 270 921)	96 514 411	(21 904)	(481 201)	314 167	(36 472 257)	27 302 750	(14 003 972)	743 081 056	(337 454 887)
Машины и оборудование	5203	за 2014 г.	398 392 609	(150 396 699)	44 745 186	(3 162)	(2 724 027)	1 510 381	(34 591 412)	2 421 021	(696 214)	442 834 789	(184 177 106)
	5213	за 2013 г.	334 078 977	(123 627 389)	67 801 643	(97 592)	(4 169 823)	3 310 677	(30 215 311)	681 812	232 916	398 392 609	(150 396 699)
Транспортные средства	5204	за 2014 г.	7 678 786	(3 343 296)	296 844	(10 914)	(113 000)	101 474	(1 101 927)	-	-	7 862 630	(4 354 663)
	5214	за 2013 г.	6 266 995	(2 388 506)	1 449 720	(7 409)	(37 929)	37 655	(985 036)	-	-	7 678 786	(3 343 296)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2014 г.	2 345 865	(1 664 330)	479 836	(30 643)	(61 856)	53 094	(235 544)	1	(1)	2 763 846	(1 877 424)
	5215	за 2013 г.	2 074 816	(1 435 610)	377 145	(7 252)	(106 107)	104 902	(326 359)	11	(11)	2 345 865	(1 664 330)
Другие виды основных средств	5206	за 2014 г.	451 206	(278 421)	86 395	(18 479)	(4 277)	2 722	(41 515)	367	(18)	533 691	(335 711)
	5216	за 2013 г.	520 866	(324 464)	28 121	(549)	(102 102)	94 979	(48 019)	4 321	(368)	451 206	(278 421)
Земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2014 г.	1 547 211	-	84 583	-	-	-	-	-	-	1 631 794	-
	5217	за 2013 г.	1 102 621	-	444 590	-	-	-	-	-	-	1 547 211	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период*	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5250	за 2014 г.	287 896 370	144 292 523	(21 341 344)	(151 252 576)	259 594 973
	5240	за 2013 г.	296 462 135	181 600 797	(14 279 448)	(175 887 114)	287 896 370
в том числе:							
новое строительство	5251	за 2014 г.	137 603 074	89 638 853	(1 020 957)	(114 564 348)	111 656 622
	5241	за 2013 г.	143 569 533	99 492 269	(158 167)	(105 300 561)	137 603 074
модернизация и реконструкция	5252	за 2014 г.	99 200 621	38 749 089	(167 958)	(32 766 517)	105 015 235
	5242	за 2013 г.	108 755 864	54 446 485	(171 271)	(63 830 457)	99 200 621
приобретение объектов основных средств	5253	за 2014 г.	905 200	3 084 453	(133 063)	(3 437 064)	419 526
	5243	за 2013 г.	406 781	7 389 986	(135 471)	(6 756 096)	905 200
объекты НИОКР	5254	за 2014 г.	5 797 989	672 012	(1 596 121)	(484 647)	4 389 233
	5244	за 2013 г.	4 829 972	1 691 006	(722 989)	-	5 797 989
создание НМА	5255	за 2014 г.	5 448 450	493 706	(4 272 925)	-	1 669 231
	5245	за 2013 г.	4 795 620	793 786	(140 956)	-	5 448 450
незавершенные ПИР	5256	за 2014 г.	3 744 667	637 443	(1 155 443)	-	3 226 667
	5246	за 2013 г.	3 953 612	1 105 858	(1 314 803)	-	3 744 667
прочие**	5257	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5247	за 2013 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	5258	за 2014 г.	35 196 369	11 016 967	(12 994 877)	-	33 218 459
	5248	за 2013 г.	30 150 753	16 681 407	(11 635 791)	-	35 196 369

* с учетом корректировок и переклассификации

** строка прочие 5247 (% ОКСа) распределена между новым строительством и модернизацией и реконструкцией

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя		за 2014 г.	за 2013 г.
		1	2
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	27 599 059	21 491 595
в том числе:			
Здания	5261	1 705 819	1 010 340
Сооружения и передаточные устройства	5262	22 808 366	16 146 073
Машины и оборудование	5263	3 083 988	4 303 901
Транспортные средства	5264	116	1 590
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	686	1 788
Прочие	5266	84	27 903
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(71 729)	(454 902)
в том числе:			
Здания	5271	(149)	(2 858)
Сооружения и передаточные устройства	5272	(59 939)	(430 405)
Машины и оборудование	5273	(11 641)	(21 529)
Транспортные средства	5274	-	(110)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5275	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
		3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 818 381	5 980 387	3 331 211
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	68 638
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	29 613 882	22 037 467	18 426 496
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	183 302 369	155 135 099	86 277 438
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	91 045	252 796	26 191
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило		Выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
					первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочные - всего	5301	за 2014 г.	102 615 889	(72 210 228)	-	-	(2 900)	-	-	(4 637 905)	102 612 989	(76 848 133)
	5321	за 2013 г.	114 901 143	(62 098 228)	18	-	(12 078 121)	-	(207 151)	(10 112 000)	102 615 889	(72 210 228)
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2014 г.	78 616 955	(63 933 922)	-	-	-	-	-	(4 467 036)	78 616 955	(68 400 958)
	5322	за 2013 г.	78 616 937	(41 854 429)	18	-	-	-	-	(22 079 493)	78 616 955	(63 933 922)
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5303	за 2014 г.	23 992 914	(8 276 306)	-	-	(1 000)	-	-	(170 869)	23 991 914	(8 447 175)
	5323	за 2013 г.	24 047 985	(8 014 549)	-	-	(55 071)	-	-	(261 757)	23 992 914	(8 276 306)
Ценные бумаги (векселя)	5304	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5324	за 2013 г.	12 229 250	(12 229 250)	-	-	(12 022 099)	-	(207 151)	12 229 250	-	-
Предоставленные займы	5305	за 2014 г.	2 851	-	-	-	(1 900)	-	-	-	951	-
	5325	за 2013 г.	3 802	-	-	-	(951)	-	-	-	2 851	-
Депозитные вклады	5306	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5326	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5307	за 2014 г.	3 169	-	-	-	-	-	-	-	3 169	-
	5327	за 2013 г.	3 169	-	-	-	-	-	-	-	3 169	-
Краткосрочные - всего	5308	за 2014 г.	53 156 583	(13 159 020)	2 111 688	-	(39 703 245)	-	1 939 185	288 199	15 633 287	(12 870 821)
	5328	за 2013 г.	21 364 749	(561 300)	76 819 599	-	(45 308 781)	-	609 430	(12 597 720)	53 156 583	(13 159 020)
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы других организаций	5309	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5329	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5310	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5330	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги (векселя)	5311	за 2014 г.	14 006 767	(12 657 720)	-	-	(1 705 507)	-	68 261	288 199	12 369 521	(12 369 521)
	5331	за 2013 г.	20 117 058	(60 000)	38 822 099	-	(45 213 406)	-	281 016	(12 597 720)	14 006 767	(12 657 720)
Предоставленные займы	5312	за 2014 г.	1 143 596	(501 300)	2 111 688	-	(238)	-	-	-	3 255 046	(501 300)
	5332	за 2013 г.	1 238 971	(501 300)	-	-	(95 375)	-	-	-	1 143 596	(501 300)
Депозитные вклады	5313	за 2014 г.	37 997 500	-	-	-	(37 997 500)	-	1 870 924	-	-	-
	5333	за 2013 г.	-	-	37 997 500	-	-	-	328 414	-	37 997 500	-
Прочие	5314	за 2014 г.	8 720	-	-	-	-	-	-	-	8 720	-
	5334	за 2013 г.	8 720	-	-	-	-	-	-	-	8 720	-
Финансовых вложений - Итого	5300	за 2014 г.	155 772 472	(85 369 248)	2 111 688	-	(39 706 145)	-	1 939 185	(4 349 706)	118 246 276	(89 718 954)
	5320	за 2013 г.	136 265 892	(62 659 528)	76 819 617	-	(57 386 902)	-	402 279	(22 709 720)	155 772 472	(85 369 248)

*проценты по депозитам не попадают в строку баланса "Краткосрочные финансовые вложения"

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	53200	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	53205	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	53209	-	-	-

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	Выбыло (погашено)		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 2014 г.	8 802 454	-	6 232 108	(5 399 462)	-	-	-	9 635 100	-
	5420	за 2013 г.	6 655 077	-	6 145 854	(3 998 477)	-	-	-	8 802 454	-
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2014 г.	8 581 729	-	6 050 775	(4 997 421)	-	-	-	9 635 083	-
	5421	за 2013 г.	6 625 091	-	5 921 407	(3 964 769)	-	-	-	8 581 729	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2014 г.	29 986	-	1 766	(31 735)	-	-	-	17	-
	5422	за 2013 г.	29 986	-	33 708	(33 708)	-	-	-	29 986	-
ИЗП по профильным услугам на сторону	5403	за 2014 г.	190 739	-	179 567	(370 306)	-	-	-	-	-
	5423	за 2013 г.	-	-	190 739	-	-	-	-	190 739	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбытие					учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2014 г.	1 883 956	(173 991)	152 376	-	(925 496)	-	173 903	-	-	1 110 836	(88)
	5521	за 2013 г.	10 798 242	(4 621 544)	(3 639 828)	-	(1 607 500)	-	4 447 553	-	(3 666 958)	1 883 956	(173 991)
в том числе:													
покупатели и заказчики	5502	за 2014 г.	4 851	-	633	-	(607)	-	-	-	-	4 877	-
	5522	за 2013 г.	3 669 502	-	921 056	-	(918 749)	-	-	-	(3 666 958)	4 851	-
авансы выданные	5503	за 2014 г.	88	(88)	15	-	(15)	-	-	-	-	88	(88)
	5523	за 2013 г.	88	(88)	173	-	(173)	-	-	-	-	88	(88)
прочие дебиторы	5504	за 2014 г.	1 879 017	(173 903)	151 728	-	(924 874)	-	173 903	-	-	1 105 871	-
	5524	за 2013 г.	7 128 652	(4 621 456)	(4 561 057)	-	(688 578)	-	4 447 553	-	-	1 879 017	(173 903)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2014 г.	107 266 372	(55 134 237)	521 779 203	1 707 956	(516 038 653)	(28 545)	(499 956)	772 920	-	113 913 413	(54 861 273)
	5530	за 2013 г.	85 975 958	(30 898 802)	656 333 969	625 689	(639 329 921)	(5 103)	(24 236 613)	1 178	3 666 958	107 266 372	(55 134 237)
в том числе:													
покупатели и заказчики	5511	за 2014 г.	34 086 184	(12 025 115)	204 838 238	-	(193 534 520)	-	4 136 263	702 346	-	44 687 556	(7 186 506)
	5531	за 2013 г.	22 852 101	(4 410 240)	186 677 303	-	(179 110 148)	-	(7 614 905)	30	3 666 958	34 086 184	(12 025 115)
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5512	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5532	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5513	за 2014 г.	3 910 100	(1 977 535)	73 172 011	-	(73 540 659)	(161)	(4 213)	785	-	3 540 506	(1 980 963)
	5533	за 2013 г.	3 673 821	(1 978 211)	75 752 452	-	(75 515 045)	-	(452)	1 128	-	3 910 100	(1 977 535)
прочие дебиторы	5514	за 2014 г.	69 270 088	(41 131 587)	243 768 954	1 707 956	(248 963 474)	(28 384)	(4 632 006)	69 789	-	65 685 351	(45 693 804)
	5534	за 2013 г.	59 450 036	(24 510 351)	393 904 214	625 689	(384 704 728)	(5 103)	(16 621 256)	20	-	69 270 088	(41 131 587)
Авансы под впеоборотные активы (строка Бухг. Баланса. 1173)	5515	за 2014 г.	57 105 643	(184 518)	226 638 302	-	(242 102 580)	-	(1 695 233)	32 213	-	41 609 152	(1 847 538)
	5535	за 2013 г.	66 209 611	(539 403)	285 601 753	-	(294 695 158)	-	344 322	10 563	-	57 105 643	(184 518)
Итого	5500	за 2014 г.	166 255 971	(55 492 746)	748 569 881	1 707 956	(759 066 729)	(28 545)	(2 021 286)	805 133	-	156 633 401	(56 708 899)
	5520	за 2013 г.	162 983 811	(36 059 749)	938 295 894	625 689	(935 632 579)	(5 103)	(19 444 738)	11 741	-	166 255 971	(55 492 746)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	26 427 560	16 074 584	17 457 757	5 165 647	9 076 578	3 551 767
в том числе:							
Покупатели и заказчики	5541	20 076 480	12 889 974	14 652 729	2 627 614	5 088 252	678 012
Авансы выданные	5542	2 335	-	1 829	-	1 929	-
Прочие дебиторы	5543	1 316 597	-	80 648	-	573 239	-
Авансы под впеоборотные активы (строка Бухг.Баланса. 1173)	5544	5 032 148	3 184 610	2 722 551	2 538 033	3 413 158	2 873 755

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбытие		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйствен-ных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2014 г.	51 434	407 251	-	(5 656)	-	-	453 029
	5571	за 2013 г.	33 473	19 970	-	(2 009)	-	-	51 434
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2014 г.	58 051 033	629 623 531	69 900	(610 147 812)	(45 722)	-	77 550 930
	5580	за 2013 г.	40 016 902	762 900 470	60 745	(744 923 654)	(3 430)	-	58 051 033
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2014 г.	41 424 439	210 095 071	123	(184 272 110)	(42 132)	-	67 205 391
	5581	за 2013 г.	19 675 908	241 967 758	2 476	(220 218 869)	(2 834)	-	41 424 439
Задолженность перед персоналом организации	5562	за 2014 г.	204 732	19 881 587	-	(19 865 281)	-	-	221 038
	5582	за 2013 г.	211 572	19 677 200	-	(19 684 040)	-	-	204 732
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2014 г.	54 719	4 747 898	-	(4 718 455)	-	-	84 162
	5583	за 2013 г.	103 689	4 573 095	-	(4 622 065)	-	-	54 719
Задолженность по налогам и сборам	5564	за 2014 г.	961 610	6 810 690	7 021	(6 453 132)	-	-	1 326 189
	5584	за 2013 г.	543 947	6 646 592	8 174	(6 237 103)	-	-	961 610
Авансы полученные	5565	за 2014 г.	8 497 875	234 099 018	-	(236 511 220)	(672)	-	6 085 001
	5585	за 2013 г.	11 481 086	203 106 083	-	(206 089 294)	-	-	8 497 875
Прочие кредиторы	5566	за 2014 г.	6 895 025	153 552 395	62 756	(157 887 520)	(2 918)	-	2 619 738
	5586	за 2013 г.	7 989 434	286 928 375	50 095	(288 072 283)	(596)	-	6 895 025
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2014 г.	12 633	436 872	-	(440 094)	-	-	9 411
	5587	за 2013 г.	11 266	1 367	-	-	-	-	12 633
Итого	5550	за 2014 г.	58 102 467	630 030 782	69 900	(610 153 468)	(45 722)	-	78 003 959
	5570	за 2013 г.	40 050 375	762 920 440	60 745	(744 925 663)	(3 430)	-	58 102 467

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	59 680	1 140	769
в том числе:				
Поставщики и подрядчики	5591	24 928	1 140	269
Авансы полученные	5592	34 752	-	-
Прочие кредиторы	5593	-	-	500

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2014 г.	за 2013 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	21 589 555	23 481 592
Расходы на оплату труда	5620	19 106 688	19 536 995
Отчисления на социальные нужды	5630	4 061 480	4 061 016
Амортизация	5640	78 000 096	70 844 911
Прочие затраты	5650	17 501 349	15 214 555
Итого по элементам	5660	140 259 168	133 139 069
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			(190 739)
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	-	(190 739)
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	140 259 168	132 948 330

7. Резервы под условные обязательства

Показатель		Код	Период	Остаток на начало года	Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
Наименование	1							
Условные обязательства		5700	за 2014 г.	1 347 456	2 802 146	(2 689 617)	(24 957)	1 435 028
			за 2013 г.	1 127 313	2 751 574	(2 531 431)	-	1 347 456
в том числе:								
Опеционное обязательство по неиспользованным отпускам		5701	за 2014 г.	690 159	2 111 923	(2 050 576)	-	751 506
			за 2013 г.	530 463	2 094 277	(1 934 581)	-	690 159
Опеционное обязательство на выплату процентов		5702	за 2014 г.	657 297	690 223	(639 041)	(24 957)	683 522
			за 2013 г.	596 850	657 297	(596 850)	-	657 297

8. Обеспечение обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	67 459 319	97 191 373	96 180 168
в том числе:				
Банковские гарантии	5801	67 131 149	96 906 591	96 107 362
Договор залога имущества	5802	209 059	141 369	52 643
Прочие	5803	119 111	143 413	20 163
Выданные под собственные обязательства — всего	5810	171 537	170 963	109 705
в том числе:				
Поручительство	5811	171 537	170 963	109 705

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4
Получено бюджетных средств — всего	5900	895 592	-
в том числе:			
на вложения во внеоборотные активы	5901	895 592	-

Руководитель  [подпись] В.А. Гончаров [расшифровка подписи]

" 23 " марта 2015 года



Главный бухгалтер  [подпись] А.Н. Пусков [расшифровка подписи]

Отчет о соблюдении ОАО «ФСК ЕЭС» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Кодекс корпоративного управления утвержден Советом директоров Банка России 21 марта 2014 года и рекомендован к применению Банком России (письмо Банка России N 06-52/2463 от 10.04.2014) ¹

	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдался (по состоянию на 2014 г.)	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления	Планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия по совершенствованию модели и практики корпоративного управления
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав				
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом. Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества			
1.1.1.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, соответствующий рекомендациям Кодекса корпоративного управления, включая обязанность общества: 1. Сообщать акционерам о проведении общего собрания акционеров и предоставлять доступ к материалам, в том числе размещать сообщение и материалы на сайте общества в сети «Интернет», не менее чем за 30 дней до даты его проведения (если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок); 2. Раскрывать информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не менее чем за 7 дней до ее наступления; 3. Предоставлять к общему собранию акционеров дополнительную информацию и материалы по вопросам повестки дня в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	Соблюдается частично Решением годового общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» от 29.06.2010 (протокол № 9) утверждено Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров, регулирующего вопросы порядка созыва, подготовки и проведения общего собрания. 1. Согласно п. 11.4 ст. 11 Устава Общество сообщает акционерам о проведении общего собрания акционеров за 30 дней до даты его проведения. При этом в соответствии с п. 11.5 статьи 11 Устава на web-сайте в сети Internet информация по вопросам повестки дня общего собрания акционеров должна быть доступна в течение 20 дней, а в случае если повестка дня собрания содержит вопрос о реорганизации в течение 30 дней до его проведения. 2. Общество раскрывает информацию о дате составления списка лиц, в форме сообщения о существенном факте в соответствии с п. 6.2.1.1. Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н ² и приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 25.04.2012 № 215 «О порядке взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата ОАО «ФСК ЕЭС» при осуществлении раскрытия информации». 3. Перечень дополнительной информации (материалов) к собранию акционеров урегулирован, в том числе Положением о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров.	Указанные рекомендации не применялись ОАО «ФСК ЕЭС» в полном объеме в связи с отсутствием соответствующих требований в законодательстве Российской Федерации.	В рамках реализации Плана мероприятий («дорожной карты») по внедрению основных положений Кодекса корпоративного управления в систему корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденного решением Совета директоров от 12.03.2015 (протокол № 255) в целях учета указанных рекомендаций Кодекса корпоративного управления планируется внести изменения в Устав и Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров.

¹ Отчет составлен на основе формата, рекомендованного Московской Биржей для акционерных обществ, чьи ценные бумаги допущены к организованному торгам ЗАО «ФБ ММВБ» (информационное письмо № 31-14/236 от 13.03.2015).

² Утратило силу в связи с вступлением в силу 17.02.2015 г. нового Положения о раскрытии информации эмитентами ценных бумаг № 454-П от 30.12.2014.

	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдался (по состоянию на 2014 г.)	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления	Планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия по совершенствованию модели и практики корпоративного управления
1.1.2.	Обществом приняты на себя обязанности по предоставлению акционерам в ходе подготовки и проведения общего собрания акционеров возможности задавать вопросы о деятельности общества членам органов управления и контроля, членам комитета по аудиту, главному бухгалтеру, аудиторам общества, а также кандидатам в органы управления и контроля. Указанные обязанности закреплены в уставе или во внутренних документах общества.	Соблюдается частично Возможность обращения акционеров к указанным лицам реализуется посредством обращения в структурное подразделение Общества (Департамент корпоративного управления). Контактная информация для акционеров по всем возникающим вопросам размещена на web-сайте Общества в сети Internet: телефон: 8 (800) 200-18-81 (доб.90-28, доб.91-68, доб.25-53, доб.22-15). Кроме того, соответствующие запросы могут направляться почтовыми отправлениями, факсимильным сообщением или по электронной почте в адрес Общества, также указанный на web-сайте Общества в сети Internet: ОАО «ФСК ЕЭС» Департамент корпоративного управления 117630, Москва, ул. Академика Челомея, 5А. факс: +7 (495) 710-96-41, e-mail: info@fsk-ees.ru В настоящее время во внутренних документах отсутствует норма, обязывающая Общество обеспечивать приглашение лиц согласно рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	В соответствии с требованием ФЗ «Об акционерных обществах» обязательными к включению в повестку дня вопроса являются вопросы об утверждении годовой бухгалтерской отчетности и годового отчета, в связи с чем участие единоличного исполнительного органа и главного бухгалтера на Общем собрании акционеров обязательно. Членам Совета директоров и, следовательно, членам комитета по аудиту (согласно ст. 5.3 Положения о комитете по аудиту) направляются приглашения к участию в Общем собрании акционеров Общества.	Планируется внесение изменений в Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров с учетом положения о необходимости направления приглашений лицам.
1.1.3.	Обществом приняты на себя обязанности придерживаться принципа недопустимости совершения действий, приводящих к искусственному перераспределению корпоративного контроля (например, голосование «квазиказначейскими» акциями, принятие решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям в условиях ограниченных финансовых возможностей, принятие решения о невыплате определенных в уставе общества дивидендов по привилегированным акциям при наличии достаточных источников для их выплаты). Указанные обязанности закреплены в уставе или во внутренних документах общества.	Не соблюдается При голосовании на Общем собрании акционеров квазиказначейские акции ОАО «ФСК ЕЭС» принимают участие в голосовании, в том числе по вопросам одобрения сделок с заинтересованностью, где заинтересованной стороной признается основной акционер (ОАО «Россети»).		Обществом не планируется реализация мероприятий в рамках указанного вопроса в целях обеспечения интересов всех акционеров.

	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдался (по состоянию на 2014 г.)	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдается в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления	Планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия по совершенствованию модели и практики корпоративного управления
1.2	Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов			
1.2.1.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий дивидендную политику общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления, и устанавливающий в том числе: 1. Порядок определения части чистой прибыли (для обществ, составляющих консолидированную финансовую отчетность, - минимальной части (доли) консолидированной чистой прибыли), направляемой на выплату дивидендов, условия, при соблюдении которых объявляются дивиденды; 2. Минимальный размер дивидендов по акциям общества разных категорий (типов); 3. Обязанность раскрытия документа, определяющего дивидендную политику общества, на сайте общества в сети «Интернет».	Соблюдается частично Положение о дивидендной политике ОАО «ФСК ЕЭС» утверждено решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 16.12.2010 (протокол № 120). 1. Положением о дивидендной политике урегулирован порядок определения части чистой прибыли направляемой на выплату дивидендов. В части консолидированной чистой прибыли соответствующая норма в дивидендной политике отсутствует. 2. Соответствует (статья 4 Положения о дивидендной политике). 3. В соответствии со статьей 9 Положения о дивидендной политике данное Положение подложено размещению на web-сайте Общества в сети Internet.	Рекомендации в части пункта 1 требования не урегулированы внутренними документами Обществом в полном объеме, поскольку: 1. ОАО «ФСК ЕЭС» является компанией с государственным участием (80,7% уставного капитала опосредованно принадлежит государству) с особым порядком регулирования в части принятия решения о выплате дивидендов; 2. При формировании решения об определении объема дивидендов и источников финансирования учитываются положения, определенные распоряжением Правительства РФ от 29.05.2006 № 774-р «О формировании позиции акционера - Российской Федерации в акционерных обществах, акции которых находятся в федеральной собственности»; 3. Решение по вопросу о выплате дивидендов принимается с учетом издаваемой Правительством РФ директивы.	В части, не соответствующей рекомендациям Кодекса корпоративного управления, нормы Положения о дивидендной политике будут уточнены в случае внесения соответствующих изменений в законодательство Российской Федерации.
II. Совет директоров общества				
2.1	Совет директоров определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества, осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, определяет политику общества по вознаграждению членов совета директоров и исполнительных органов, а также реализует иные ключевые функции			
2.1.1.	В обществе сформирован совет директоров, который: 1. Определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества; 2. Контролирует деятельность исполнительных органов общества; 3. Определяет принципы и подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля в обществе; 4. Определяет политику общества по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается частично По пункту 1 компетенция определена п. 1 и 32 ст. 15 Устава Общества в части: - определения приоритетных направлений деятельности, утверждение долгосрочных программ развития Общества (в том числе одобрение инвестиционной программы Общества); - утверждения целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении. По пункту 2 компетенция реализуется в рамках полномочий, определенных ст. 15 Устава. По пункту 3 компетенция не учтена в Уставе. По пункту 4 компетенция реализуется в рамках пункта 37 ст. 15 Устава Общества: утверждение условий договора, заключаемого с Председателем Правления и членами Правления Общества, установление размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Председателю Правления и членам Правления Общества, или определение лица, уполномоченного утверждать условия договора, заключаемого с Председателем Правления и членами Правления Общества, устанавливать размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Председателю Правления и членам Правления Общества. В отношении Совета директоров политика по вознаграждению определяется Общим собранием акционеров Общества.	Указанные рекомендации не применялись ОАО «ФСК ЕЭС» в полном объеме в связи с отсутствием соответствующих требований в законодательстве РФ. В ОАО «ФСК ЕЭС» отсутствует понятие «ключевых работников Общества». При этом Советом директоров Общества утверждено Положение об условиях трудовых договоров и определения размеров вознаграждений и компенсаций Высшим менеджерам Общества (протокол от 18.06.2010 № 105), в рамках которого определено понятие «высшие менеджеры», фактически являющиеся ключевыми сотрудниками Общества и осуществляющие управление по направлениям его деятельности.	В рамках реализации «дорожной карты» в целях учета указанных рекомендаций Кодекса корпоративного управления планируется внести уточняющие изменения в Устав и Положение о Совете директоров. Не планируются мероприятия в рамках обеспечения применения термина «иные ключевые руководящие работники».

	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдался (по состоянию на 2014 г.)	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдается в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления	Планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия по совершенствованию модели и практики корпоративного управления
2.2.	Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров. Председатель совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров. Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность совета директоров			
2.2.1.	Председателем совета директоров является независимый директор или среди избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	Не соблюдается 1. Председатель Совета директоров Общества О.М. Бударгин (Генеральный директор ОАО «Россети» - мажоритарного акционера Общества) является профессиональным поверенным и не отвечает требованиям независимости согласно Кодекса корпоративного управления и Правил листинга ЗАО «ФБ ММВБ». 2. Должность «старшего независимого директора» в практике Общества отсутствует. Понятие «старший независимый директор» внутренними документами Общества не урегулировано.	1. В соответствии с поручениями Президента РФ и Правительства РФ председателями советов директоров компаний с государственным участием избираются профессиональные поверенные. 2. Понятие «старший независимый директор» не урегулировано законодательством РФ, и его введение в рамках Общества признано нецелесообразным. 3. В соответствии с Уставом и внутренними документами Общества предусмотрено избрание заместителя Председателя Совета директоров.	Реализация соответствующих рекомендаций Обществом не планируется.
2.2.2.	Внутренними документами общества закреплена процедура подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению, и предусматривающий, в частности: 1. Сроки уведомления членов совета директоров о предстоящем заседании; 2. Сроки направления документов (бюллетеней) для голосования и получения заполненных документов (бюллетеней) при проведении заседаний в заочной форме; 3. Возможность направления и учета письменного мнения по вопросам повестки дня для членов совета директоров, отсутствующих на очном заседании; 4. Возможность обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видео-конференц-связи.	Соблюдается частично Рекомендации не соблюдаются в части пункта 4.		Обществом не планируется к реализации мероприятий по обеспечению соблюдения рекомендаций по пункту 4 с учетом реализации в полном объеме рекомендаций по пункту 3.
2.2.3.	Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях совета директоров, проводимых в очной форме. Перечень таких вопросов соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления ³ .	Соблюдается частично Ряд предусмотренных вопросов фактически рассматривается на очных заседаниях. Данная рекомендация не урегулирована внутренними документами Общества.		Реализация мероприятий в целях учета рекомендации во внутренних документах Общества не планируется ввиду нецелесообразности.
2.3.	В состав совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров			
2.3.1.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	Не соблюдается Состав Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» определен в количестве 11 человек. Таким образом, для соответствия требованиям Кодекса корпоративного управления необходимо включить в состав Совета директоров не менее 3 независимых директоров.		Норма планируется к учету в Положении о Совете директоров в редакции требований ЗАО «ФБ ММВБ» к эмитентам, чьи акции включены в первый котировальный список.
2.3.2.	Независимые директора в полном объеме соответствуют критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления.	Не соблюдается Критерии независимости членов Совета директоров Общества установлены в пункте 4.1.3 Кодекса корпоративного управления Общества, утвержденного решением Совета директоров Общества (протокол от 30.11.2012 № 182), однако не учитывают рекомендации Кодекса корпоративного управления в полном объеме.	Для ОАО «ФСК ЕЭС» как компании, акции которой включены в первый котировальный список, независимыми директорами признаются директор, отвечающие требованиям независимости, установленным ЗАО «ФБ ММВБ».	В целях приведения в соответствие требованиям Кодекса корпоративного управления и Правилам листинга ЗАО «ФБ ММВБ» будут актуализированы положения Кодекса корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС».

³ Указан в пункте 168 части Б Кодекса корпоративного управления.

	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдался (по состоянию на 2014 г.)	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления	Планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия по совершенствованию модели и практики корпоративного управления
2.3.3.	Совет директоров (комитет по номинациям (кадрам, назначениям)) проводит оценку соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости.	Не соблюдается	В соответствии с законодательством кандидаты в состав Совета директоров Общества могут быть предложены акционерами, владеющими не менее 2 % акций Общества. Такие предложения формируются с учетом рекомендаций ЗАО «ФБ ММВБ» в части независимости, а также с учетом постановления Правительства РФ от 03.12.2004 № 738.	Не планируется реализация мероприятий по данной рекомендации.
2.4.	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества			
2.4.1.	Советом директоров общества создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров, функции которого закреплены во внутренних документах и соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ⁴ .			
2.4.2.	Советом директоров общества создан комитет по вознаграждениям (может быть совмещен с комитетом по номинациям (кадрам, назначениям)), состоящий из независимых директоров, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ⁵ .	Соблюдается частично В настоящее время не соблюдается рекомендация в части состава комитетов по основаниям, указанным в пункте 2.3.1 настоящего Отчета.	Комитет по аудиту/по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества должен быть сформирован с учетом требований, определенных ЗАО «ФБ ММВБ» для компаний, чьи акции включены в первый котировальный список.	Рекомендация будет учтена в полном объеме при условии избрания достаточного количества независимых директоров (не менее 3).
2.4.3.	Советом директоров общества создан комитет по номинациям (кадрам, назначениям) (может быть совмещен с комитетом по вознаграждениям), большинство членов которого являются независимыми директорами, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ⁴ .			
2.5.	Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров			
2.5.1.	Оценка качества работы совета директоров проводится на регулярной основе не реже одного раза в год, при этом не реже одного раза в три года такая оценка проводится с привлечением внешней организации (консультанта).	Не соблюдается		ОАО «ФСК ЕЭС» планирует проведение оценки работы Совета директоров и комитетов с привлечением независимой внешней организации (консультанта), что предусмотрено пунктом 2 раздела 4 «дорожной карты» по реализации Кодекса корпоративного управления.
III. Корпоративный секретарь общества				
3.1	Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем (специальным структурным подразделением, возглавляемым корпоративным секретарем)			
3.1.1.	Корпоративный секретарь подотчетен совету директоров, назначается и снимается с должности по решению или с согласия совета директоров.			
3.1.2.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий права и обязанности корпоративного секретаря (Положение о корпоративном секретаре), содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления ⁷ .	Не соблюдается	В Обществе отсутствует должность корпоративного секретаря.	В рамках реализации «дорожной карты» в целях соблюдения указанных рекомендаций Кодекса корпоративного управления планируется введение в Обществе должности Корпоративного секретаря и утверждение Положения о Корпоративном секретаре.
3.1.3.	Корпоративный секретарь занимает позицию, не совмещаемую с выполнением иных функций в обществе. Корпоративный секретарь наделен функциями в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления ⁸ . Корпоративный секретарь располагает достаточными ресурсами для осуществления своих функций.			

⁴ Указаны в пункте 172 части Б Кодекса корпоративного управления.
⁵ Указаны в пункте 180 части Б Кодекса корпоративного управления.
⁶ Указаны в пункте 186 части Б Кодекса корпоративного управления.
⁷ Указаны в пункте 217 части Б Кодекса корпоративного управления
⁸ Указаны в пункте 218 части Б Кодекса корпоративного управления

	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдался (по состоянию на 2014 г.)	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления	Планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия по совершенствованию модели и практики корпоративного управления
IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества				
4.1.	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения должен быть достаточным для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам должна осуществляться в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению			
4.1.1.	В обществе регламентированы все выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества.	Соблюдается	Относительно членов Совета директоров порядок расчета вознаграждения определен Положением о выплате вознаграждений и предусматривает исчерпывающий перечень по составу получаемого членом Совета директоров вознаграждения. Вознаграждение высших менеджеров и единоличного исполнительного органа привязано к системе КПЭ, перечень и методика расчета которых утверждены Советом директоров Общества.	В части «иных ключевых работников Общества» см. пункт 2.1.1.
4.2.	Система вознаграждения членов совета директоров должна обеспечивать сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров			
4.2.1.	Общество не применяет других форм денежного вознаграждения членов совета директоров кроме фиксированного годового вознаграждения.	Соблюдается	Порядок расчета определен пунктом 4 Положения о вознаграждении, утвержденного решением Общего собрания акционеров от 02.07.2012 № 12, и предусматривает расчет и выплату вознаграждения по итогам корпоративного года.	
4.2.2.	В обществе членам совета директоров не предоставляется возможность участия в опционных программах, и право реализации принадлежащих им акций общества не обуславливается достижением определенных показателей деятельности.			
4.3.	Система вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должна предусматривать зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата			
4.3.1.	В обществе внедрена программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается частично		Во исполнение поручений Президента РФ и Правительства РФ, на основании методики Минэкономразвития России ОАО «ФСК ЕЭС» разработана Долгосрочная программа развития Общества (ДПР), включающая в себя перечень долгосрочных КПЭ, определенный с учетом перечня показателей Методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденной решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» 15.04.2014 (протокол № 217), предварительно одобренной Минэнерго России. Исполнение установленных КПЭ напрямую влияет на вознаграждение менеджмента Компании. В части иных ключевых работников Общества см. пункт 2.1.1.
V. Система управления рисками и внутреннего контроля				
5.1.	В обществе должна быть создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей			
5.1.1.	Советом директоров определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Соблюдается	В Обществе утверждены Политика внутреннего контроля и управления рисками.	
5.1.2.	В обществе создано отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю.	Соблюдается	В Обществе функционирует структурное подразделение – Департамент внутреннего контроля и управления рисками.	

	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдался (по состоянию на 2014 г.)	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления	Планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия по совершенствованию модели и практики корпоративного управления
5.1.3.	В обществе разработана и внедрена антикоррупционная политика общества, определяющая меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.	Соблюдается Антикоррупционная политика утверждена решением Совета директоров Общества.		
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество должно организовывать проведение внутреннего аудита			
5.2.1.	В обществе сформировано отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное совету директоров общества. Функции указанного подразделения соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления, и к таким функциям, в частности, относятся: 1. Оценка эффективности системы внутреннего контроля; 2. Оценка эффективности системы управления рисками; 3. Оценка корпоративного управления (в случае отсутствия комитета по корпоративному управлению).	Соблюдается частично Отсутствует подразделение внутреннего аудита, отвечающее требованиям Кодекса корпоративного управления, в том числе в части подотчетности его руководителя Совету директоров Общества.	Функции внутреннего аудита в соответствии с существующей организационной структурой Общества отнесены к полномочиям Департамента внутреннего контроля и управления рисками.	В рамках реализации «дорожной карты» в целях приведения в соответствие рекомендациям Кодекса корпоративного управления планируется внесение изменений в Устав, внутренние документы Общества и организационную структуру Общества.
5.2.2.	Руководитель подразделения внутреннего аудита подотчетен совету директоров общества, назначается и снимается с должности по решению совета директоров общества.			
5.2.3.	В обществе утверждена политика в области внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите), определяющая цели, задачи и функции внутреннего аудита.			
VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества				
6.1.	Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц			
6.1.1.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий информационную политику общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления. Информационная политика общества включает следующие способы взаимодействия с инвесторами и иными заинтересованными лицами: 1. Организация специальной страницы сайта общества в сети «Интернет», на которой размещаются ответы на типичные вопросы акционеров и инвесторов, регулярно обновляемый календарь корпоративных событий общества, а также иная полезная для акционеров и инвесторов информация; 2. Регулярное проведение встреч членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с аналитиками; 3. Регулярное проведение презентаций (в том числе в форме телеконференций, веб-кастов) и встреч с участием членов органов управления и иных ключевых руководителей работников общества, в том числе сопутствующих публикации бухгалтерской (финансовой) отчетности общества, либо связанных с основными инвестиционными проектами и планами стратегического развития общества.	Соблюдается		

	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдался (по состоянию на 2014 г.)	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления	Планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия по совершенствованию модели и практики корпоративного управления
6.1.2.	Реализация обществом информационной политики осуществляется исполнительными органами общества. Контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики осуществляет совет директоров общества.	Соблюдается		В целях приведения в соответствие с требованиями Кодекса корпоративного управления и Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Банком России 30.12.2014 № 454-П, планируется утверждение новой редакции Положения об информационной политике и Положения о порядке взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата ОАО «ФСК ЕЭС» при осуществлении раскрытия информации в соответствии с законодательством Российской Федерации об акционерных обществах и рынке ценных бумаг, а также в соответствии с применимыми требованиями законодательства Великобритании по ценным бумагам
6.1.3.	В обществе установлены процедуры, обеспечивающие координацию работы всех служб и структурных подразделений общества, связанных с раскрытием информации или деятельностью которых может привести к необходимости раскрытия информации.	Соблюдается Процедура, обеспечивающая координацию работы всех служб и структурных подразделений ОАО «ФСК ЕЭС», связанных с раскрытием информации или деятельностью которых может привести к необходимости раскрытия информации, определена в Положении об информационной политике ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденной Советом директоров.		В целях приведения в соответствие с требованиями Кодекса корпоративного управления и Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Банком России 30.12.2014 № 454-П, планируется утверждение новой редакции Положения об информационной политике и Положения о порядке взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата ОАО «ФСК ЕЭС» при осуществлении раскрытия информации в соответствии с законодательством Российской Федерации об акционерных обществах и рынке ценных бумаг, а также в соответствии с применимыми требованиями законодательства Великобритании по ценным бумагам
6.2.	Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами			
6.2.1.	При наличии существенной доли иностранных инвесторов в капитале в обществе обеспечивается параллельно с раскрытием информации на русском языке раскрытие наиболее существенной информации об обществе (в том числе сообщения о проведении общего собрания акционеров, годового отчета общества) на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке.	Соблюдается		

	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдался (по состоянию на 2014 г.)	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдается или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления	Планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия по совершенствованию модели и практики корпоративного управления
6.2.2.	В обществе обеспечивается раскрытие информации не только о нем самом, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение.	Не применима Указанная рекомендация не применялась ОАО «ФСК ЕЭС» в связи с отсутствием у Общества подконтрольных юридических лиц, имеющих существенное значение	Рекомендация не применима, поскольку: 1. Согласно Кодексу корпоративного управления подконтрольными юридическими лицами имеющими существенное значение для Общества понимаются подконтрольные обществу организации, на каждую из которых приходится не менее пяти процентов консолидированной стоимости активов или не менее пяти процентов консолидированного дохода, определенных по данным последней консолидированной финансовой отчетности общества, а также иные подконтрольные обществу организации, которые, по мнению общества, оказывают существенное влияние на финансовое положение, финансовые результаты деятельности и изменения финансового положения группы организаций, в которую входят общество и подконтрольные ему юридические лица. 2. По данным последней консолидированной финансовой отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет подконтрольных организаций соответствующих указанным критериям существенности, определенным Кодексом. При этом ОАО «ФСК ЕЭС» раскрываются сведения о коммерческих организациях (ДЗО), в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.	
6.2.3.	Общество раскрывает годовую и промежуточную (полугодовую) консолидированную или индивидуальную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Годовая консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность раскрывается вместе с аудиторским заключением, а промежуточная (полугодовая) консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность – вместе с отчетом о результатах обзорной аудиторской проверки или аудиторским заключением.	Соблюдается		
6.2.4.	Обществом раскрыт специальный меморандум, содержащий планы в отношении общества лица, контролирующего общество. Указанный меморандум составлен в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления ⁹ .	Не соблюдается Соответствующий меморандум в отношении Общества отсутствует	Составление указанного меморандума является волеизъявлением контролирующего акционера и не может регулироваться Обществом. При наличии такого меморандума Общество обязуется его раскрывать	
6.2.5.	В обществе обеспечивается раскрытие подробной информации о биографических данных членов совета директоров, включая информацию о том, являются ли они независимыми директорами, а также оперативное раскрытие информации об утрате членом совета директоров статуса независимого директора.	Соблюдается Данная информация раскрывается в годовых и ежеквартальных отчетах Общества, а также на web-сайте Общества в сети Internet.		
6.2.6.	Общество раскрывает информацию о структуре капитала в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	Соблюдается Данная информация раскрывается в годовых и ежеквартальных отчетах Общества, отчетах Общества, а также на web-сайте Общества в сети Internet.		

⁹ Указаны в пункте 279 части Б Кодекса корпоративного управления.

	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдался (по состоянию на 2014 г.)	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдается или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления	Планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия по совершенствованию модели и практики корпоративного управления
6.2.7.	Годовой отчет общества содержит дополнительную информацию, рекомендуемую Кодексом корпоративного управления: 1. Краткий обзор наиболее существенных сделок, совершенных обществом и подконтрольными ему юридическими лицами за последний год; 2. Отчет о работе совета директоров (в том числе комитетов совета директоров) за год, содержащий, в том числе, сведения о количестве очных (заочных) заседаний, об участии каждого из членов совета директоров в заседаниях, описание наиболее существенных вопросов и наиболее сложных проблем, рассмотренных на заседаниях совета директоров и комитетов совета директоров, основных рекомендаций, которые комитеты давали совету директоров; 3. Сведения о прямом или косвенном владении членами совета директоров и исполнительных органов общества акциями общества; 4. Сведения о наличии у членов совета директоров и исполнительных органов конфликта интересов (в том числе связанного с участием указанных лиц в органах управления конкурентов общества); 5. Описание системы вознаграждения членов совета директоров, в том числе размер индивидуального вознаграждения по итогам года по каждому члену совета директоров (с разбивкой на базовое, дополнительное вознаграждение за председательство в совете директоров, за председательство (членство) в комитетах при совете директоров, размер участия в долгосрочной мотивационной программе, объем участия каждого члена совета директоров в опционной программе, при наличии таковой), компенсаций расходов, связанных с участием в совете директоров, а также расходов общества на страхование ответственности директоров как членов органов управления; 6. Сведения о суммарном вознаграждении за год: а) по группе из не менее пяти наиболее высокооплачиваемых членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с разбивкой по каждому виду вознаграждения; б) по всем членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества, на которых распространяется действие политики общества в области вознаграждения, с разбивкой по каждому виду вознаграждения; 7. Сведения о вознаграждении за год единоличного исполнительного органа, которое он получил или должен получить от общества (юридического лица из группы организаций, в состав которой входит общество) с разбивкой по каждому виду вознаграждения, как за исполнение им обязанностей единоличного исполнительного органа, так и по иным основаниям.	Частично соблюдается В части п. 1 и п.7 соблюдается. В части п. 2 соблюдается частично: отсутствует описание «наиболее сложных проблем, рассмотренных на заседаниях совета директоров и комитетов совета директоров». В части п. 3 соблюдается. В части п. 4 не соблюдается. В части п. 5 и п. 6 соблюдается частично.	В части пункта 4 рекомендация не соблюдается в силу специфики деятельности Общества, которое в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» является организацией по управлению ЕНЭС. Данная деятельность относится к естественно-монопольным видам деятельности, конкуренты Общества на внутреннем и внешнем рынках отсутствуют. Основания для возникновения конфликта интересов практически отсутствуют. В случае возникновения конфликта интересов информация будет раскрываться. В части п. 5. Выплата вознаграждения членам Совета директоров осуществляется в соответствии с Положением, утвержденным Общим собранием акционеров, при условии наличия чистой прибыли по итогам финансового года. При этом в предыдущие годы вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось в связи с отсутствием чистой прибыли, и годовым Общим собранием акционеров принимались решения не выплачивать членам Совета директоров вознаграждение по итогам отчетного года (например, решения ГОСА от 27.06.2013, 27.06.2014 по итогам 2012 и 2013 финансовых годов).	Планируется уточнение Положения об информационной политике. В части п.2 (описание наиболее сложных проблем) и в части п.4 рекомендации не планируются к учету. В части п.5 в случае выплат вознаграждений Общество будет раскрывать соответствующую информацию в соответствии с требованиями п.70.3 Главы 70 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Банком России 30.12.2014 № 454-Р.
6.3.	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности			
6.3.1.	В соответствии с информационной политикой общества акционерам общества, владеющим одинаковым количеством голосующих акций общества, обеспечивается равный доступ к информации и документам общества.	Соблюдается Урегулировано пунктом 7 Положения об информационной политике.		

	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдался (по состоянию на 2014 г.)	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдается или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления	Планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия по совершенствованию модели и практики корпоративного управления
VII. Существенные корпоративные действия				
7.1.	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон			
7.1.1.	Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение которых отнесено к компетенции совета директоров общества, включая: 1. Реорганизацию общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), увеличение или уменьшение уставного капитала общества, листинг и делистинг акций общества; 2. Сделки по продаже акций (долей) подконтрольных обществу юридических лиц, имеющих для него существенное значение, в результате совершения которых общество утрачивает контроль над такими юридическими лицами; 3. Сделки, в том числе взаимосвязанные сделки, с имуществом общества или подконтрольных ему юридических лиц, стоимость которого превышает указанную в уставе общества сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности общества; 4. Создание подконтрольного обществу юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности общества; 5. Отчуждение обществом казначейских и «квазиказначейских» акций.	Соблюдается частично	Не соблюдается в части вопросов, отнесенных ФЭ «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.	
7.2.	Общество должно обеспечить такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий			
7.2.1.	Во внутренних документах общества установлен принцип обеспечения равных условий для всех акционеров общества при совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, а также закреплены дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества, предусмотренные Кодексом корпоративного управления, включая: 1. Привлечение независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, либо представление оснований непривлечения независимого оценщика при определении стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке, в совершении которой имеется заинтересованность; 2. Определение цены акций общества при их приобретении и выкупе независимым оценщиком, обладающим признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, с учетом средневзвешенной цены акций за разумный период времени, без учета эффекта, связанного с совершением обществом соответствующей сделки (в том числе без учета изменения цены акций в связи с распространением информации о совершении обществом соответствующей сделки), а также без учета дисконта за отчуждение акций в составе неконтрольного пакета; 3. Расширение перечня оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц.	Соблюдается частично Меры, предусмотренные пунктами 1-3, во внутренних документах Общества не закреплены.	Общество не соблюдает указанные рекомендации в связи с отсутствием соответствующих требований в действующем законодательстве. Общество привлекает независимого оценщика в предусмотренных законом случаях.	

Информация о сделках

Информация о совершенных в 2014 году существенных сделках ОАО «ФСК ЕЭС» и подконтрольных ему юридических лиц

В соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления, утвержденного Советом директоров Банка России 21.03.2014 г., к существенным ОАО «ФСК ЕЭС» относит следующие сделки:

1. Сделки по продаже акций (долей) подконтрольных ОАО «ФСК ЕЭС» юридических лиц, имеющих для него существенное значение, в результате совершения которых ОАО «ФСК ЕЭС» утрачивает контроль над такими юридическими лицами;

2. Сделки с имуществом ОАО «ФСК ЕЭС» или подконтрольных ему юридических лиц (в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных ОАО «ФСК ЕЭС», одним и (или) несколькими подконтрольными ему юридическими лицами), стоимость которого превышает указанную в Уставе ОАО «ФСК ЕЭС» сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС»:

2.1. Сделки, предметом которых являются внеоборотные активы ОАО «ФСК ЕЭС» в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости этих активов ОАО «ФСК ЕЭС» на дату принятия решения о совершении такой сделки;

2.2. Сделки (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая стоимость которого превышает 75 млн рублей;

2.3. Сделки (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которых превышает 150 млн рублей;

2.4. Крупные сделки, совершенные ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС»;

2.5. Сделки ДЗО (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которого превышает 15 млн рублей;

2.6. Сделки ДЗО (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которых превышает 30 млн рублей;

3. Создание подконтрольного ОАО «ФСК ЕЭС» юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности ОАО «ФСК ЕЭС».

В 2014 году существенные сделки ОАО «ФСК ЕЭС» не совершались.

Существенные сделки, совершенные в 2014 году подконтрольными ОАО «ФСК ЕЭС» юридическими лицами

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки*	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)
1	Дополнительное соглашение № 13 к договору от 01.04.2008 № Ц/01 на выполнение функций Заказчика-застройщика	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Изменение условий договора от 01.04.2008 № Ц/01, в том числе размера вознаграждения за услуги Заказчика-застройщика	Цена услуг по Дополнительному соглашению за период с 01.01.2014 по 31.12.2014 составляет не более 2 005 115 000 (Двух миллиардов пяти миллионов ста пятнадцати тысяч) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014) ВОСА ОАО «ЦИУС» - Правление ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол № 1240/1 от 09.06.2014)
2	Дополнительное соглашение № 15 к договору от 01.04.2008 № Ц/01 на выполнение функций Заказчика-застройщика	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Изменение условий договора от 01.04.2008 № Ц/01, в том числе размера вознаграждения за услуги Заказчика-застройщика	Цена услуг по Дополнительному соглашению за период с 01.01.2014 по 31.12.2014 составляет не более 2 301 000 000 (Двух миллиардов триста одного миллиона) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 245 от 31.12.2014); ВОСА ОАО «ЦИУС» - Правление ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол № 1287/6 от 30.01.2015)

*Все существенные условия сделки раскрыты в соответствующих решениях Совета директоров об одобрении сделки, с которыми можно ознакомиться на сайте www.fsk-ees.ru в разделе Акционерам и инвесторам / Корпоративное управление / Решения Совета директоров

Информация о крупных сделках

В 2014 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными

сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом ОАО «ФСК ЕЭС» распростра-

няется порядок одобрения крупных сделок, Компанией не совершалось.

Информация о сделках, совершенных ОАО «ФСК ЕЭС» в 2014 году, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренные уполномоченным органом управления ОАО «ФСК ЕЭС»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
1.	Соглашение об использовании национальных стандартов	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС»	При осуществлении взаимодействия и выполнении своих функций Стороны руководствуются национальными стандартами, требования которых являются обязательными для каждой из Сторон при осуществлении своей деятельности.	Не устанавливается (Соглашение не влечёт и не может повлечь обязательств денежного характера, а также не связано с передачей имущества (имущественных прав))	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Члены Совета директоров Общества: Кравченко В. М., являющийся членом Совета директоров стороны в сделке и Шульгин Н. Г., являющийся Первым заместителем Председателя Правления стороны в сделке
2.	Соглашение об определении долей в праве общей долевой собственности на объект электросетевого хозяйства в рамках договора использования объектов электросетевого хозяйства от 30.12.2005 № ДИ-73/107/30-49	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубанские магистральные сети»	Определение долей в праве общей долевой собственности на объект электросетевого хозяйства	Цена сделки составляет сумму величины затрат ОАО «ФСК ЕЭС», приходящихся на объект электросетевого хозяйства в размере 1 470 000 000 руб. без НДС и стоимости основных средств, затронутых реконструкцией и числящихся в учете ОАО «Кубанские магистральные сети» в размере 250 000 000 руб. без НДС	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
3.	Соглашение о компенсации в рамках титула «Воздушные линии 220 кВ для выдачи мощности Джубгинской ТЭЦ»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубанские магистральные сети»	Компенсация Собственник (ОАО «Кубанские магистральные сети») у затрат на осуществление Собственником мероприятий в интересах и в связи с действиями Компании по строительству объекта Компании по титулу: «Воздушные линии 220 кВ для выдачи мощности Джубгинской ТЭЦ»	Цена Соглашения: 1 318 703 996,80 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

Приложения

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
4.	Агентский договор на совершение юридических и фактических действий по Реконструкции объектов в рамках утвержденного проекта «Воздушные линии 220 кВ для выдачи мощности Джубгинской ТЭЦ»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубанские магистральные сети»	Принципал (ОАО «Кубанские магистральные сети») поручает, а Агент (ОАО «ФСК ЕЭС») осуществляет в порядке и на условиях, предусмотренных Договором, от своего имени, но за счет средств Принципала юридические и фактические действия по реконструкции объектов, являющихся собственностью Принципала, в рамках утвержденного проекта «Воздушные линии 220 кВ для выдачи мощности Джубгинской ТЭЦ»	Цена Агентского договора: Стоимость работ составляет не более 1 315 871 996,80 руб., в т.ч. НДС (18%) Размер агентского вознаграждения составляет 118 000 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
5.	Дополнительное соглашение № 4 к договору аренды недвижимого имущества от 03.09.2010 № 05.42.592.10	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири»	Внесение изменений в перечень имущества, переданного в аренду и изменение арендной платы	Величина арендной платы составляет 130 722, 25 руб. в месяц, в т.ч. НДС (18 %)	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
6.	Договор о передаче прав и обязанностей по договору аренды земельного участка от 28.02.2013 № 166	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго»	Передача прав и обязанностей по договору аренды земельного участка	Размер арендных платежей, начиная с 01.06.2013 по 25.02.2016 составляет 3 603 348,29 руб., НДС не облагается	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
7.	Договор аренды недвижимого имущества	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НИЦ Сибири»	Аренда недвижимого имущества	За 11 месяцев размер арендной платы за Помещения составит 657 993,60 руб. в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
8.	Дополнительное соглашение № 1 к договору субаренды недвижимого имущества от 17.12.2012 № А/ЦИУС/1	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Внесение изменений в существенные условия договора субаренды недвижимого имущества	Цена доп. соглашения определена в размере 139 841 449,76 руб., кроме того, уплачивается НДС в размере 18% за период с 01.06.2012 по 30.03.2014.	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Член Правления Общества Мазо Л. В. –Генеральный директор стороны в сделке
9.	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды недвижимого имущества от 02.07.2012 № 200904	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Увеличение размера арендной платы с 01 октября 2013г.	Цена договора с учетом доп. соглашений № 1, № 2 определена в размере 4 231 292, 10 руб. с учетом НДС (18%), за весь срок аренды. Месячная плата за аренду нежилых помещений составляет 846 258, 42 руб. с учетом НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Мазо Л. В. –Генеральный директор стороны в сделке
10.	Договор аренды недвижимого имущества	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Читатехэнерго»	Аренда недвижимого имущества	Цена договора аренды недвижимого имущества определена в размере 69 622, 30 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
11.	Договор аренды недвижимого имущества	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Читатехэнерго»	Аренда недвижимого имущества	Цена договора аренды недвижимого имущества определена в размере 69 263, 48 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
12.	Дополнительное соглашение № 4 к договору аренды недвижимого имущества от 25.11. 2010г. № 140169	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	Изменение арендной платы	Цена доп. соглашения определена в размере 46 446, 30 руб., с учетом НДС (18%) за период с 01.10.2013г. до 31.08.2014г.	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
13.	Дополнительное соглашение №1 к договору аренды движимого имущества от 28.10.2011г. № 385	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение арендной платы	Общая стоимость арендной платы по договору аренды определена в размере 6 013 606, 42 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
14.	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды недвижимого имущества от 14.06.2011г. №178	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение арендной платы	Общая стоимость арендной платы по договору аренды определена в размере 38 140 424,99 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
15.	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды недвижимого имущества от 03.02.2011 №04-12/01-11	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение арендной платы	Общая стоимость арендной платы по договору аренды определена в размере 4 397 121,68 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций АО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
16.	Дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ПМ-21 от 10.07.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Изменение перечня арендуемых по Договору Объектов	Цена не определяется. Заключение доп. соглашения не влечет обязательств денежного характера.	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
17.	Дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ПМ-25/7700/00386/13 от 17.07.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра»	Изменение перечня арендуемых по Договору Объектов	Цена не определяется. Заключение доп. соглашения не влечет обязательств денежного характера	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Член Правления Общества – Гончаров В. А. – член Совета директоров стороны в сделке
18.	Дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ПМ-20 от 10.07.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Изменение перечня арендуемых по Договору Объектов	Цена не определяется. Заключение доп. соглашения не влечет обязательств денежного характера	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
19.	Дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ПМ-12 от 27.07.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада»	Расторжение Договора	За период фактического временного владения и пользования Объектами размер арендной платы составляет 1 891 486,69 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Член Правления Общества – Муров А. Е.- член Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
20.	Дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ПМ-15 от 25.07.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада»	Изменение перечня арендуемых по Договору объектов и размера арендной платы	За период пользования Объектами с 01.01.2013 по 30.06.2013 арендная плата составила: 91 948,74 руб., в т.ч. НДС (18%); с 01.07.2013 арендная плата за использование Объектов составит: 140 799, 43 руб., кроме того НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Член Правления Общества – Муров А. Е.- член Совета директоров стороны в сделке
21.	Дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ПМ-22 от 10.07.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Изменение перечня арендуемых по Договору объектов и размера арендной платы	Стороны установили с 01.07.2013 арендную плату за использование Объектов в размере 661 501, 58 руб. за период 360 календарных дней, кроме того НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 210 от 17.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
22.	Договор возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Россети»	Заказчик (ОАО «ФСК ЕЭС») поручает, а Исполнитель (ОАО «Россети») принимает на себя обязательство по оказанию услуг по осуществлению технического надзора.	1.Стоимость услуг ОАО «Россети» по Договору определена в 2014 году в размере 40 652 085,60 руб., в т.ч. НДС (18%). 2. Стоимость услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по Договору определена в 2014 году в размере не более 1 200 000 руб., в т.ч. НДС (18%). Общая стоимость услуг по Договору не может составлять 2 и более процента балансовой стоимости активов ОАО «ФСК ЕЭС» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.	Совет директоров Общества (протокол № 211 от 31.01.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», члены Совета директоров Общества: Г. В.Босс, В. М. Кравченко, Э. Ферленги, С. И. Шматко, О. М. Бударгин, А. Е. Муров, являющиеся членами Совета директоров стороны в сделке
23.	Договор на энергоснабжение освещения опор №№ 421, 422 ВЛ-750 кВ Калининская АЭС-Владимирская и усилительного пункта д. Юркино Тверской области	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра»	Гарантирующий поставщик (ОАО «МРСК Центра») обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю (ОАО «ФСК ЕЭС»), а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.	Цена договора определена ориентировочно исходя из нерегулируемых тарифов на электроэнергию на 2013 год в размере 29266,74 руб., кроме того НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 212 от 28.02.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Член Правления Общества Гончаров В. А., являющийся членом Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
24.	Договор на энергоснабжение освещения переходной опоры №1054 ВЛ-750 кВ Калининская АЭС-Опытная г.Конаково	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра»	Гарантирующий поставщик (ОАО «МРСК Центра») обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.	Цена договора определена ориентировочно исходя из нерегулируемых тарифов на электроэнергию на 2013 год в размере 16277,53 руб., кроме того НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 212 от 28.02.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Член Правления Общества Гончаров В. А., являющийся членом Совета директоров стороны в сделке
25.	Договор на энергоснабжение освещения переходной опоры № 1053 ВЛ-750 кВ КАЭС-Опытная д. Глинники	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра»	Гарантирующий поставщик (ОАО «МРСК Центра») обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.	Цена договора определена ориентировочно исходя из нерегулируемых тарифов на электроэнергию на 2013 год в размере 12301,45 руб., кроме того НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 212 от 28.02.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Член Правления Общества Гончаров В. А., являющийся членом Совета директоров стороны в сделке
26.	Договор на энергоснабжение здания ремонтно-производственной базы филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Валдайское ПМЭС, находящегося по адресу: г. Тверь, пр-т Калинина д.55	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра»	Гарантирующий поставщик (ОАО «МРСК Центра») обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.	Цена определена ориентировочно исходя из нерегулируемых тарифов на электроэнергию на 2013 год в размере 749941,38 руб., кроме того НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 212 от 28.02.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Член Правления Общества Гончаров В. А., являющийся членом Совета директоров стороны в сделке
27.	Договор на предоставление права временного пользования 1 кв. м. в здании ОПУ на ОРУ 220 кВ для размещения оборудования ОАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ТГК-1»	Предоставление ОАО «ТГК-1» на возмездной основе права временного пользования 1 кв. м. помещения решению, для размещения оборудования ОАО «ФСК ЕЭС»	Цена договора определена в размере 121 551 руб., кроме того НДС (18 %)	Совет директоров Общества (протокол № 212 от 28.02.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Член Совета директоров Общества Федоров Д. В., являющийся членом Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
28.	Договор на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме: «Исследование и доработка результатов НИОКР до уровня, способного к правовой охране, с подготовкой материалов для защиты интеллектуальной собственности ОАО «ФСК ЕЭС» регистрационными документами исключительного права в Российской Федерации и за рубежом»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение Исполнителем (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме: «Исследование и доработка результатов НИОКР до уровня, способного к правовой охране, с подготовкой материалов для защиты интеллектуальной собственности ОАО «ФСК ЕЭС» регистрационными документами исключительного права в Российской Федерации и за рубежом»	Цена работ по Договору определена в размере 18 540 000 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 212 от 28.02.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
29.	Договор на оказание услуг службы оперативного контроля работы СДТУ и систем связи	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	Оказание Исполнителем (ОАО «МУС Энергетики») комплекса услуг службы оперативного контроля работы СДТУ и систем связи	Цена договора определена в размере не более 12 042 276, 96 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 212 от 28.02.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
30.	Договор на размещение оборудования	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Волги»	Оказание Заказчику (ОАО «МРСК Волги») услуги по предоставлению мест для размещения оборудования Заказчика и его охране на объектах Исполнителя (ОАО «ФСК ЕЭС»)	Цена договора определена в размере 1 285 635,12 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 212 от 28.02.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
31.	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды оптических волокон от 13.01.2012 № 038	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	Изменение условий договора и арендной платы	Арендная плата по доп. соглашению № 1 к договору аренды оптических волокон от 13.01.2012 № 038 определена в размере 164 268,67 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 212 от 28.02.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
32.	Договор оказания услуг по предоставлению мест для размещения оборудования	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Волги»	Предоставление Исполнителем (ОАО «ФСК ЕЭС») услуги по предоставлению мест для размещения оборудования и его охране на объекте - ПС 220/110/35/6кВ Оренбургская	Цена договора определена в размере 538 061, 48 руб. в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 212 от 28.02.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
33.	Договор на выполнение работ «Разработка Прогнозного баланса электроэнергетики на период 2013-2020 годы и перспективу до 2030 года»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ЗАО «АПБЭ»	Обеспечение Исполнителем (ЗАО «АПБЭ») формирования вариантного прогноза развития электросетевых объектов на период до 2030 года с учетом актуализированных параметров развития электроэнергетики, включая развитие генерации.	Цена договора определена в размере 27 848 000 в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 212 от 28.02.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
34.	Договор на отпуск воды из системы водоснабжения ПС 500 кВ «Очаково» на ПС 110 кВ «Ново-Кунцево» и прием сточных вод в систему канализации ПС 500 кВ «Очаково» с ПС 110 кВ «Ново-Кунцево»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МОЭСК»	Отпуск воды из системы водоснабжения ПС 500 кВ «Очаково» на ПС 110 кВ «Ново-Кунцево» и прием сточных вод в систему канализации ПС 500 кВ «Очаково» с ПС 110 кВ «Ново-Кунцево»	Цена договора определена в размере 10 473,64 руб., включая НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 212 от 28.02.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», член Правления Общества А. В. Казаченков, являющийся членом Совета директоров стороны в сделке
35.	Договор на выполнение работ по техническому, а также оперативному обслуживанию и ремонту Объектов	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго»	Выполнение (ОАО «ФСК ЕЭС») работ по техническому, а также оперативному обслуживанию и ремонту Объектов	Стоимость работ определяется в соответствии с Методикой расчета стоимости работ ДЗО ОАО «Россети» при обеспечении надежного функционирования электросетевых объектов Сочинского энергорайона Кубанской энергосистемы ОАО «Кубаньэнерго» и филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга в период подготовки и проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в г. Сочи и не может быть равна или превышать 2% балансовой стоимости активов ОАО «ФСК ЕЭС» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, предшествующую дате заключения Договора.	Совет директоров Общества (протокол № 212 от 28.02.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
36.	Дополнительное соглашение к договору использования объектов электросетевого хозяйства № ДИ-8 от 28.03.2005	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Томские магистральные сети»	Изменение перечня движимого и недвижимого имущества и арендной платы.	Цена дополнительного соглашения к договору определяется в размере 158 634 480 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 213 от 14.03.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
37.	Договор на оказание услуг по эксплуатационно-техническому обслуживанию оборудования ЦСПИ сети ЕТССЭ ОАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	Оказание комплекса услуг по эксплуатационно-техническому обслуживанию оборудования центральной сети передачи данных (ЦСПИ) Единой технологической сети связи энергетики (сеть ЕТССЭ) ОАО «ФСК ЕЭС».	Цена услуг по договору определена в размере не более 1 313 040 640 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 213 от 14.03.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
38.	Договор на выполнение работ по замене сцепной арматуры ВОЛС	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Читатехэнерго»	Выполнение Исполнителем (ОАО «Читатехэнерго») работ по замене сцепной арматуры ВОЛС на участке оп. № 182 - оп. № 218 ВЛ 220 кВ Мысовая - ГО ГРЭС (МГ-251, 252	Цена договора определена в размере 133 175 ,47 руб., в т.ч. НДС (18 %)	Совет директоров Общества (протокол № 213 от 14.03.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
39.	Договор на оказание автотранспортных услуг	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала»	Оказание Исполнителем (ОАО «ФСК ЕЭС») услуги по предоставлению транспортных средств за плату во временное пользование и осуществлению силами Исполнителя (ОАО «МРСК Урала») управления транспортными средствами и их технической эксплуатации для транспортного обеспечения деятельности Заказчика (ОАО «ФСК ЕЭС»)	Лимитная стоимость оказания автотранспортных услуг определена в размере 1 100 000 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 213 от 14.03.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
40.	Дополнительное соглашение о продлении срока действия к договору от 21.05.2012 № 503	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	Продление оказания услуг Исполнителем (ОАО «МУС Энергетики») по техническому сопровождению и выполнению аварийно-восстановительных работ (АВР) программно-технического комплекса (ПТК) PScontrol и инженерных сетей ГЦУС до 30.09.2013.	Цена доп. соглашения определена в размере 4 963 080 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 213 от 14.03.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
41.	Договор возмездного оказания услуг по расчистке от снега территории ПС-204 филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Карельского предприятия МЭС по разовым заявкам	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада»	Оказание исполнителем (ОАО «МРСК Северо-Запада») услуги по расчистке от снега территории ПС-204 филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Карельского предприятия МЭС по разовым заявкам	Цена Договора определена в размере не более 42480 руб., включая НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 213 от 14.03.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», член Правления Общества Муров А. Е., являющийся членом Совета директоров стороны в сделке
42.	Договор на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Выполнение Исполнителем (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») работы по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства, с использованием как собственных, так и давальческих материалов в соответствии с техническими заданиями Заказчика (ОАО «ФСК ЕЭС»)	Цена определена в размере не более 45 538 398, 34 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 213 от 14.03.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
43.	Договор субаренды части земельного участка	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Ленэнерго»	Предоставление Субарендатору (ОАО «ФСК ЕЭС») за плату во временное владение и пользование части земельного участка площадью 49145,70 кв.м, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, Полюстровский проспект, д.46.	Цена договора определена в размере 625113, 56 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 215 от 14.04.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
44.	Договор на эксплуатационно-техническое обслуживание линий связи	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	Подрядчик (ОАО «МУС Энергетики») осуществляет эксплуатационно-техническое обслуживание волоконно-оптических линий связи. Подрядчик осуществляет техническое обслуживание всей линии связи между станционным оборудованием Заказчика (ОАО «ФСК ЕЭС».	Цена услуг по договору определена в размере не более 238 449 091 руб., в т.ч. НДС в размере не более 36 373 590, 15 руб.	Совет директоров Общества (протокол № 215 от 14.04.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
45.	Договор на выполнение инженерных изысканий, разработку проектной и конкурсной документации по титулу «Испытательный центр в г. Санкт-Петербурге (ПИР)» филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада»	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС»	Подрядчик (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») обязуется выполнить комплекс работ по инженерным изысканиям, разработке Проектной документации, разработке Закупочной документации.	Цена Договора определена в размере не более 116 840 000 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 215 от 14.04.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
46.	Дополнительное соглашение № 1 к Договору от 01.10.2012 № И-75-10-10/12 «Разработка типовых технических требований для аттестации оборудования, технологий, материалов и систем»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Изменение редакции п. 3.1.1. Договора в части стоимости работ (Приложение 1 к Договору) и календарного плана работы (Приложение № 2 к Договору)	1. Доп. соглашение не влечет и не может повлечь обязательств денежного характера, а также не связано с передачей имущества (имущественных прав). 2. Цена Договора от 01.10.2012 № И-75-10-10/12, с учетом Дополнительных соглашений определена в размере 21 299 000 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 215 от 14.04.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
47.	Договор аренды контейнерных дизель-генераторных установок на колесной базе, заключаемого с целью минимизации рисков по сетям ОАО «Кубаньэнерго» Сочинского энергорайона	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго»	Арендодатель (ОАО «ФСК ЕЭС») передает Арендатору (ОАО «Кубаньэнерго») во временное владение и пользование контейнерные дизель-генераторные установки на колесной базе в количестве 15 шт.	Размер арендной платы за 7 (Семь) месяцев по Договору аренды определен в размере 2 909 515 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 215 от 14.04.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
48.	Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.	В соответствии с решением Совета директоров на основании п. 6.2.2.8 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, сведения о лицах, являющихся сторонами и выгодоприобретателями, существенных условиях и цене сделки не раскрываются.		Совет директоров Общества (протокол № 216 от 17.04.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»	
49.	Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.	В соответствии с решением Совета директоров на основании п. 6.2.2.8 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, сведения о лицах, являющихся сторонами и выгодоприобретателями, существенных условиях и цене сделки не раскрываются.		Совет директоров Общества (протокол № 216 от 17.04.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»	
50.	Договор от 12.12.2013 № 299951 на выполнение работ по теме: «Разработка Прогнозного баланса электроэнергетики на период 2013-2020 годы и перспективу до 2030 года»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ЗАО «АПБЭ»	Заказчик(ОАО «ФСК ЕЭС») поручает и оплачивает, а Исполнитель (ЗАО «АПБЭ») принимает на себя обязательства выполнить работы по теме: «Разработка Прогнозного баланса электроэнергетики на период 2013-2020 годы и перспективу до 2030 года»	Цена работ по договору определена в размере 27 848 000 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 216 от 17.04.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
51.	Договор аренды	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Россети»	Арендодатель (ОАО «ФСК ЕЭС») обязуется предоставить Арендатору (ОАО «Россети») по акту приема-передачи во временное владение и пользование за плату жилые помещения/квартиры, указанные в Договоре.	Цена договора аренды определена как состоящая из фиксированной и переменной части арендной платы, а именно: 1. Величина фиксированной и переменной частей арендной платы за весь период действия договора определена в размере не более чем 12 700 000 руб., в т.ч. НДС в размере 18%. 2. Величина фиксированной части арендной платы в месяц: - с 01.01.2014 по 31.01.2014 - 652 000 руб., НДС не облагается; - с 01.02.2014 по 28.02.2014 - 717 243,36 руб. НДС не облагается; - с 01.03.2014 по 31.03.2014 - 652 000 руб. НДС не облагается; - с 01.04.2014 по 30.04.2014 - 652 000 руб. НДС не облагается; 3. Величина переменной части арендной платы определена в соответствии с условиями договора в размере понесенных Арендодателем расходов, связанных с содержанием и эксплуатацией переданных в аренду объектов и оказанием услуг по осуществлению ремонтов и автотранспортному обеспечению	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», члены Совета директоров Общества: В. М. Кравченко, С. И. Шматко, О. М. Бударгин, А. Е. Муров, являющиеся членами Совета директоров стороны в сделке
52.	Дополнительное соглашение № 13 к договору от 01.04.2008 № Ц/01 на выполнение функций Заказчика-застройщика	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Внесение изменений в Договор в части изменения размера вознаграждения за услуги Заказчика-застройщика (ОАО «ЦИУС ЕЭС»)	Цена услуг по доп. соглашению за период с 01.01.2014 по 31.12.2014 определена в размере не более 2 005 115 000 руб., в т.ч. НДС (18%). При этом, размер вознаграждения за услуги Заказчика-застройщика состоит из постоянной части, которая составляет 1 830 475 000 руб., в т.ч. НДС (18%) .	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Член Правления Общества Мазо Л. В. -Генеральный директор стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
53.	Дополнительное соглашение № 16 к агентскому договору от 29.05.2006 № 69 по реализации инвестиционной программы ОАО «Кубанские магистральные сети» по реконструкции и техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубанские магистральные сети»	Внесение дополнений в агентский договор от 29.05.2006 г. № 69 в части установления объемов финансирования реконструкции и технического перевооружения объектов электросетевого хозяйства ОАО «Кубанские магистральные сети» в 2014 году.	Цена доп. соглашения определена в размере не более 75 000 000 руб., в т. ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
54.	Дополнительное соглашение № 1 от 09.07.2013 к договору № Р-85-5/11 от 26.07.2011 на выполнение комплекса работ (разработка РД, СМР, ПНР, поставка оборудования) по титулу: Создание межсистемной связи на напряжении 220 кВ между ОЭС Сибири ОЭС Востока на основе Забайкальского преобразовательного комплекса и ПС 220 кВ Могоча (ЗБПК)»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Внесение изменений в договор № Р-85-5/11 от 26.07.2011 в части изменения цены.	Цена работ по доп. соглашению определена в размере не более 3 465 436,71 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
55.	Дополнительное соглашение № 2 от 29.07.2013 к договору № Р-85-5/11 от 26.07.2011 на выполнение комплекса работ (разработка РД, СМР, ПНР, поставка оборудования) по титулу: Создание межсистемной связи на напряжении 220 кВ между ОЭС Сибири ОЭС Востока на основе Забайкальского преобразовательного комплекса и ПС 220 кВ Могоча (ЗБПК)»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Внесение изменений в договор № Р-85-5/11 от 26.07.2011.	Цена работ (сумму аванса) по доп. соглашению определена в размере 162 216 310, 08 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
56.	Дополнительное соглашение № 2 к договору субаренды недвижимого имущества от 17.12.2012 № А/ЦИУС/1	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Внесение изменений в редакцию договора и изменение арендной платы.	Стоимость фиксированной части арендной платы в месяц по договору субаренды недвижимого имущества от 17.12.2012 № А/ЦИУС/1 с учетом дополнительного соглашения 2 определена в размере 5 628 944, 61 руб., кроме того, уплачивается НДС в размере 18%.	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - Член Правления Общества Мазо Л. В. - Генеральный директор стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
57.	Договор от 19.07.2013 № 29-3/085 - ГСиР-ПИР на выполнение работ по разработке проектной и закупочной документации по титулу: «ПС 220/110/10 кВ Снежная. Реконструкция СН 0,4 кВ в ОПУ. (Соглашение №566/СТП-М8 о порядке взаимодействия сторон до заключения договора об осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту)»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	По настоящему Договору Подрядчик (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») обязуется выполнить комплекс Работ по: - разработке Проектной документации; - разработке Закупочной документации.	Цена Договора от 19.07.2013 № 29-3/085 - ГСиР-ПИР определена в размере не более 355 750 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
58.	Договор № 29-3/084 - ГСиРПИР от 19.07.2013 на выполнение работ по разработке проектной и закупочной документации по титулу: «ПС 500/220/110/35 кВ Пыть-Ях. Реконструкция СН 0,4 кВ в ОПУ. (Соглашение №564/СТП-М8 о порядке взаимодействия сторон до заключения договора об осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту)»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	По настоящему Договору Подрядчик (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») обязуется выполнить комплекс Работ по: - разработке Проектной документации; - разработке Закупочной документации.	Цена Договора № 29-3/084 - ГСиР-ПИР от 19.07.2013 определена в размере не более 495 950 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
59.	Договор от №29-3/111- ГСиРПИР от 24.10.2013 на разработку проектной и закупочной документации по титулу «Реконструкция ВЛ 220 (500) кВ Муравленковская-Надым. Установка опор на новые фундаменты»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Подрядчик (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») обязуется выполнить комплекс работ по: - инженерным изысканиям; - разработке и согласованию проектной документации; - разработке и согласованию закупочной документации; - проведение экспертизы ПСД.	Цена работ по договору от №29-3/111- ГСиРПИР от 24.10.2013 определена в размере не более 8 408 000 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
60.	Договор № Д-0713 от 19.07.2013 на разработку проектно-сметной документации по титулу «Расширение ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Северная на две линейные ячейки для технологического присоединения ПС 220 кВ Строгановская»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ДЭСП»	Подрядчик (ОАО «ДЭСП») обязуется выполнить комплекс Работ по: - инженерным изысканиям; - разработке Проектной документации; - государственной экспертизе проектной документации; - разработке Закупочной документации.	Цена работ по договору № Д-0713 от 19.07.2013 определена в размере не более 6 339 600 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
61.	Дополнительное соглашение № 2 к договору № Р-85-56/10 от 15.09.2010 «Строительство ВЛ 220 кВ Маккавеево – Багульник – Чита, ПС 220 кВ Багульник с заходами ВЛ 110 кВ»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Внесение изменений в договор № Р-85-56/10 от 15.09.2010 в части цены	Цена работ по доп. соглашению № 2 к договору № Р-85-56/10 от 15.09.2010 определена в размере не более 78 233 559,31 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
62.	Договор от 28.06.2013 № 29-3/080-ГСР-ПИР на выполнение работ по разработке проектной документации по титулу: «Реконструкция ВЛ 110 (220) кВ УКПГ11(О-ленья)-Ямбург 1 цепь. Установка опор на новые фундаменты»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Подрядчик (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») обязуется выполнить комплекс работ по: - инженерным изысканиям; - разработке и согласованию с Заказчиком основных технических решений (ОТР) по объекту проектирования; - разработке Проектной документации; - прохождению (при необходимости) государственной или вневедомственной экспертизы; - разработке Закупочной документации.	Цена работ по договору от 28.06.2013 № 29-3/080-ГСРПИР определена в размере не более 10 036 199,8 6 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
63.	Договор от 04.07.2013 № 3967 на разработку основных технических решений, проектной документации, рабочей документации и технической части конкурсной документации по титулу «ВЛ 500 кВ Усть-Кут – Нижнеангарская с ПС 500 кВ Нижнеангарская с заходами ВЛ 220 кВ»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ДЭСП»	Подрядчик (ОАО «ДЭСП») обязуется выполнить комплекс Работ, согласно следующим этапам: I Этап – разработка, обоснование основных технических решений по объекту строительства (в т.ч. инженерные изыскания), согласование их с Заказчиком (ОАО «ФСК ЕЭС»), ОАО «СО ЕЭС» и другими участниками строительства; II Этап – разработка технической части конкурсной документации; III Этап – разработка, согласование и экспертиза проектной документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов; IV Этап – разработка рабочей документации.	Цена работ по договору от 04.07.2013 № 3967 определена в размере не более 638 195 776 ,04 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
64.	Договор № 3854/1 от 03.09.2013 на выполнение ПИР согласно корректирующего дополнения к заданию на проектирование «ЛЭП 220 кВ Широкая – Лозовая с выносным РУ 220 кВ ПС Находка»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ДЭСП»	Подрядчик (ОАО «ДЭСП») обязуется выполнить комплекс Работ по: - инженерным изысканиям; - разработке Проектной документации; - разработке Закупочной документации.	Цена работ по договору № 3854/1 от 03.09.2013 определена в размере не более 8 900 800, 18 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
65.	Договор от 28.06.2013 № 29-3/081-ГСР-ПИР на выполнение работ по разработке проектной документации по титулу: «Реконструкция ВЛ 110 (220) кВ УКПГ11(О-ленья)-Ямбург 2цель. Установка опор на новые фундаменты	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Подрядчик (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») обязуется выполнить комплекс работ по: - инженерным изысканиям; - разработке и согласованию с Заказчиком основных технических решений (ОТР) по объекту проектирования; - разработке Проектной документации; - прохождению (при необходимости) государственной или вневедомственной экспертизы; - разработке Закупочной документации.	Цена работ по договору от 28.06.2013 № 29-3/081-ГСРПИР определена в размере не более 3 009 412 ,56 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 220 от 02.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
66.	Договора № 299669 от 28.11.2013 на оказание услуг по сопровождению и технической поддержке информационных систем	ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	Исполнитель (ООО «АйТи Энерджи Сервис») обязуется оказать комплекс услуг по сопровождению и технической поддержке КИСУ Заказчику (ОАО «ФСК ЕЭС»)	Цена услуг по Договору № 299669 от 28.11.2013 определена в размере 14 600 000 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 221 от 26.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
67.	Договор, являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра»	Организатор (ОАО «ФСК ЕЭС») обязуется оказывать Участнику (ОАО «МРСК Центра») услуги по созданию и выдаче ключей электронной подписи и сертификатов ключей проверки электронных подписей.	Цена услуг по договору определена в размере не более 96 884, 06 руб., в т.ч. НДС (18%), при этом общая стоимость услуг за весь срок действия договора не должна составлять или превышать 2 (два) процента балансовой стоимости активов ОАО «ФСК ЕЭС» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.	Совет директоров Общества (протокол № 221 от 26.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
68.	Дополнительное соглашение к договору аренды недвижимого имущества № 31-05/10 от 09.12.2009г.	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Читатехэнерго»	Расторжение Договора аренды недвижимого имущества № 31-05/10 от 09.12.2009 с 28.02.2014 года. 2. Обязательства по оплате арендной платы, возникшие по 28.02.2014 года (включительно), прекращаются с момента полного погашения Арендатором (ОАО «Читатехэнерго») имеющейся задолженности.	В связи с тем, что заключение доп. соглашения к договору аренды недвижимого имущества № 31-05/10 от 09.12.2009 не влечет и не может повлечь обязательств денежного характера, цена доп. соглашения не определяется.	Совет директоров Общества (протокол № 221 от 26.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
69.	Договор № 299918 от 13.09.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Юга»	Организатор (ОАО «ФСК ЕЭС») обязуется оказывать Участнику (ОАО «МРСК Юга») услуги по организации доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей ОАО «ФСК ЕЭС»	Цена услуг по договору № 299918 от 13.09.2013 определена в размере 11 178, 93 руб., в т.ч. НДС (18%), при этом общая стоимость услуг за весь срок действия договора не должна составлять или превышать 2 (два) процента балансовой стоимости активов ОАО «ФСК ЕЭС» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.	Совет директоров Общества (протокол № 221 от 26.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
70.	Договор на оказание образовательных услуг	ОАО «ФСК ЕЭС» и НЧОУ «УЦ ОАО «МРСК Урала»	Исполнитель (НЧОУ «УЦ ОАО «МРСК Урала») обязуется по заданию Заказчика (ОАО «ФСК ЕЭС») оказать услуги согласно утвержденному Плану профессиональной подготовки и повышения квалификации персонала	Цена договора на оказание образовательных услуг определена в размере 543 290 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 221 от 26.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
71.	Договор на оказание комплекса услуг по системно-техническому обслуживанию и персонализированному обслуживанию в области информационных технологий и компьютерной связи	ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	Исполнитель (ООО «АйТи Энерджи Сервис») обязуется оказать комплекс услуг по системно-техническому обслуживанию и персонализированному обслуживанию в области информационных технологий и компьютерной связи	Цена услуг по договору определена в размере 82 925 500 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 221 от 26.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
72.	Дополнительное соглашение № 1 от 10.12.2013 к договору № 1122 от 14.12.2011 о компенсации затрат на отпуск (получение) питьевой воды и прием (сброс) сточных вод	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала»	Внесение изменений в договор	В связи с тем, что доп. соглашение № 1 от 10.12.2013 к договору № 1122 от 14.12.2011 не изменяет цены услуг по договору № 1122 от 14.12.2011, цена услуг по доп. соглашению № 1 от 10.12.2013 к договору № 1122 от 14.12.2011 не определяется.	Совет директоров Общества (протокол № 221 от 26.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
73.	Дополнительное соглашение № 1 от 23.09.2013 к договору № 56/13 от 15.05.2013 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования	ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС» и ОАО «ЭЛЕКТРОЗА-ВОД»	Внесение изменений в договор	В связи с тем, что доп. соглашение № 1 от 23.09.2013 к договору № 56/13 от 15.05.2013 не изменяет цены работ по договору № 56/13 от 15.05.2013, цена работ по доп. соглашению № 1 к договору № 56/13 от 15.05.2013 не определяется.	Совет директоров Общества (протокол № 221 от 26.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
74.	Договор от 19.07.2013 № 29-3/082 - ГСиР-ПИР на выполнение работ по разработке проектной и закупочной документации по титулу: «ПС-500/220/110/10 кВ Магистральная. Реконструкция СН 0,4 кВ в ОПУ. (Соглашение № 565/СТП-М8 об осуществлении технологического присоединения)»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Подрядчик (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») обязуется выполнить комплекс Работ по: - разработке Проектной документации; - разработке Закупочной документации.	Цена работ по договору от 19.07.2013 № 29-3/082 - ГСиРПИР определена, в размере не более 495 950 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 221 от 26.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
75.	Договор от 19.07.2013 № 29-3/088 - ГСиР-ПИР на выполнение работ по разработке проектной и закупочной документации по титулу: ПС-500/220/10 кВ Сибирская. Реконструкция ЩСН-0,4 кВ в ОПУ-2. (Соглашение № 570/ТП-М8 об осуществлении технологического присоединения)»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Подрядчик (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») обязуется выполнить комплекс Работ по: - разработке Проектной документации; - разработке Закупочной документации.	Цена работ по договору от 19.07.2013 № 29-3/088 - ГСиРПИР определена в размере не более 495 950 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 221 от 26.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
76.	Договор на выполнение работ по разработке компьютерного тренажерного комплекса для проведения общесетевых тренировок по энергообеспечению Олимпийских объектов в г. Сочи	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Заказчик (ОАО «ФСК ЕЭС») поручает и оплачивает, а Исполнитель (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») принимает на себя обязательства выполнить работы по разработке компьютерного тренажерного комплекса для проведения общесетевых тренировок по энергообеспечению Олимпийских объектов в г. Сочи	Цена работ по определена в размере 7 030 000 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 221 от 26.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
77.	Дополнительное соглашение № 5 к договору № 0817/10-В от 01.01.2011 на эксплуатацию техническое обслуживание и ремонт грозотроса (ОКГТ) на участке от оп. № 1 ВЛ-220 кВ КС-33, УД-32 - до оп. № 252 ВЛ-220 кВ БД-75	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Читатехэнерго»	Дополнение договора № 0817/10-В от 01.01.2011 Приложением № 7.3 к Договору «Годовой план-график работ на ВОЛС-ВЛ участок РЭС БАМ на 2014 год»	Цена работ по доп. соглашению № 5 к договору № 0817/10-В от 01.01.2011 года определена в размере 5 648 000 руб., в т.ч. НДС (18 %)	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
78.	Договор № 14/2014 от 17.01.2014 на оказание услуг по управлению и мониторингу телекоммуникационной сети МЭС Волги	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	Исполнитель (ОАО «МУС Энергетики») оказывает Заказчику (ОАО «ФСК ЕЭС») комплексную услугу «Предоставление услуги по управлению и мониторингу телекоммуникационной сети МЭС Волги»	Стоимость услуг по договору определена в размере 15 126 232, 32 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
79.	Договор на оказание услуг «Обеспечение проведения ВКС и селекторных совещаний»	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	Заказчик (ОАО «ФСК ЕЭС») поручает, а Исполнитель (ОАО «МУС Энергетики») принимает на себя обязательства оказать своими силами (лично) услуги по обеспечению проведения ВКС и селекторных совещаний	Цена услуг по договору определена в размере 12 887 526, 63 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
80.	Договор на эксплуатационное обслуживание оборудования СДТУ и АСУ объектов ЕНЭС в зоне эксплуатационной ответственности филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Оренбургское ПМЭС	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	Исполнитель (ОАО «МУС Энергетики») обязуется: - оказывать услуги по эксплуатационному обслуживанию и текущему ремонту средств диспетчерского и технологического управления и автоматизированной системы управления объектов единой национальной (общероссийской) энергетической сети в зоне эксплуатационной ответственности филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - ОПМЭС	Цена услуг по договору определена в размере не более 253 848 716, 85 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
81.	Договор № 15/2014 от 14.01.2014 на выполнение работ по эксплуатационно-техническому обслуживанию средств диспетчерского и технологического управления на 2014 г.	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	Исполнитель (ОАО «МУС Энергетики») обязуется выполнить работы по эксплуатационно-техническому обслуживанию средств диспетчерского и технологического управления объектов электросетевого хозяйства в соответствии с техническим заданием Заказчика (ОАО «ФСК ЕЭС»)	Цена работ по договору № 15/2014 от 14.01.2014 определена в размере 9 349 953, 49 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
82.	Договор аренды недвижимого имущества	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	Арендодатель (ОАО «ФСК ЕЭС») обязуется предоставить Арендатору (ОАО «МУС Энергетики») по акту приема-передачи во временное владение и пользование за плату часть нежилого помещения площадью 16 кв.м., расположенного в здании диспетчерской на подстанции «Холбон» 220/110/10 кВ по адресу: Россия, Забайкальский край, Шилкинский район, п. Холбон, кадастровый номер 75:24:000000:00:00:00-940/12/АБВДЕ-ЖИГ1-Г6/29	Величина арендной платы по договору аренды недвижимого имущества определена в размере 4 995, 22 руб., в т.ч. НДС (18 %) в месяц, при этом общая величина арендной платы за весь срок действия Договора аренды не должна составлять или превышать 2 (два) процента балансовой стоимости активов ОАО «ФСК ЕЭС» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
83.	Договор № 5/104008/2 от 28.01.2014 на выполнение работ по ремонту объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	Исполнитель (ОАО «МУС Энергетики») обязуется выполнить работы по ремонтному обслуживанию ВОЛС, проложенных в канализации ОАО «Ростелеком»	Цена работ по договору № 5/104008/2 от 28.01.2014 определена в размере 584 730,12 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
84.	Договор от 13.09.2013 № 1391001354	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Волги»	Организатор (ОАО «ФСК ЕЭС») обязуется оказывать Участнику (ОАО «МРСК Волги») услуги по организации доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей ОАО «ФСК ЕЭС», организованной и осуществляемой в соответствии с Порядком использования электронной подписи в ОАО «ФСК ЕЭС» и Порядком организации криптографической защиты информации в системе электронного документооборота удостоверяющего центра ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденными приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 27.12.2011 № 800.	Цена услуг по договору от 13.09.2013 № 1391001354 определена в размере 11 178,93 руб., в т.ч. НДС (18%), при этом общая стоимость услуг за весь срок действия договора не должна составлять или превышать 2 (два) процента балансовой стоимости активов ОАО «ФСК ЕЭС» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
85.	Договор оказания услуг	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НИЦ ЕЭС»	Организатор (ОАО «ФСК ЕЭС») обязуется оказывать Участнику (ОАО «НИЦ ЕЭС») услуги по организации доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей ОАО «ФСК ЕЭС», организованной и осуществляемой в соответствии с Порядком использования электронной подписи в ОАО «ФСК ЕЭС» и Порядком организации криптографической защиты информации в системе электронного документооборота удостоверяющего центра ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденными приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 27.12.2011 № 800.	Цена услуг по договору определена в размере не более 29 810,48 руб., в т.ч. НДС (18%), при этом общая стоимость услуг за весь срок действия договора не должна составлять или превышать 2 (два) процента балансовой стоимости активов ОАО «ФСК ЕЭС» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
86.	Договор от 27.08.2013 № 295372	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Организатор (ОАО «ФСК ЕЭС») обязуется оказывать Участнику (ОАО «МРСК Центра и Приволжья») услуги по организации доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей ОАО «ФСК ЕЭС», организованной и осуществляемой в соответствии с Порядком использования электронной подписи в ОАО «ФСК ЕЭС» и Порядком организации криптографической защиты информации в системе электронного документооборота удостоверяющего центра ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденными приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 27.12.2011 № 800.	Цена услуг по договору от 27.08.2013 № 295372 определена в размере 26 084, 17 руб., в т.ч. НДС (18%), при этом общая стоимость услуг за весь срок действия договора не должна составлять или превышать 2 (два) процента балансовой стоимости активов ОАО «ФСК ЕЭС» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
87.	Договор на размещение оборудования связи	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Волги»	Исполнитель (ОАО «МРСК Волги») обязуется оказывать Заказчику (ОАО «ФСК ЕЭС») услугу по размещению в принадлежащих Исполнителю производственных помещениях оборудования связи и иного имущества Заказчика	Цена договора на размещение оборудования связи определена в размере 191 603,05 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
88.	Договора № 3597/3 от 25.07.2013 на выполнение работ по разработке технической части конкурсной документации по титулу: «ПС 500 кВ Луговая. Реконструкция ограждения, здания проходной с КПП. Устройство системы охранного освещения подстанции, системы охранной сигнализации периметра и охранного телевидения (СОТ) для нужд филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ДЭСП»	Подрядчик (ОАО «ДЭСП») обязуется выполнить работу по разработке технической части конкурсной документации по титулу: «ПС 500 кВ Луговая. Реконструкция ограждения, здания проходной с КПП. Устройство системы охранного освещения подстанции, системы охранной сигнализации периметра и охранного телевидения (СОТ)».	Цена работ по договору № 3597/3 от 25.07.2013 определена в размере не более 300 000 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», член Правления Общества В. П. Дикой, являющийся членом Совета директоров стороны в сделке
89.	Договор на техническое обслуживание системы плавки гололеда и мониторинг состояния оптического волокна	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	Исполнитель (ОАО «МУС Энергетики») обязуется оказывать услуги по техническому обслуживанию системы плавки гололеда в части оборудования ИТС и СС и мониторингу состояния оптического волокна с использованием системы распределенного контроля температуры оптических волокон (СРКТ), которые включают в себя: - техническое обслуживание системы плавки гололеда в части оборудования ИТС и СС; - обеспечение работы оборудования системы плавки гололеда на ВЛ-220кВ Бугульма - Северная, ВЛ-220 кВ Бугульма - Туймазы и температурного, рефлектометрического контроля ВОЛС-ВЛ по ВЛ-220кВ Бугульма - Северная и ВОЛС-ВЛ по ВЛ-220 кВ Бугульма с использованием СРКТ и определением их пригодности к дальнейшей эксплуатации	Цена услуг по договору определена в размере 16 773 480 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
90.	Договор на выполнение работ по замене масляного выключателя 220 кВ на элегазовый ПС 220 Уссурийск-2	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Подрядчик (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») обязуется выполнить комплекс работ по: - разработке Проектной и Рабочей документации; - организации авторского надзора; - реконструкции; - а также обеспечить комплектацию Объекта материалами, оборудованием, запасными частями к оборудованию	Цена работ по договору определена в размере не более 5 490 019, 62 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», член Правления Общества В. П. Дикой, являющийся членом Совета директоров стороны в сделке
91.	Договор на аварийно-восстановительные работы ВВ-220 кВ АТ-1 ПС 500 кВ «Борино» филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Верхне-Донское ПМЭС	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Исполнитель (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») обязуется выполнить аварийно-восстановительные работы ВВ-220 кВ АТ-1 ПС 500 кВ «Борино» филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Верхне-Донское ПМЭС в соответствии с Дефектной ведомостью	Цена работ по договору определена в размере 552 832,57 руб., в т.ч. НДС (18 %)	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», член Правления Общества В. П. Дикой, являющийся членом Совета директоров стороны в сделке
92.	Договор от 28.10.2013 № 18.4000.576.13	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири»	Организатор (ОАО «ФСК ЕЭС») обязуется оказывать Участнику (ОАО «МРСК Сибири») услуги по организации доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей ОАО «ФСК ЕЭС», организованной и осуществляемой в соответствии с Порядком использования электронной подписи в ОАО «ФСК ЕЭС» и Порядком организации криптографической защиты информации в системе электронного документооборота удостоверяющего центра ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденными приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 27.12.2011 № 800.	Цена услуг по договору от 28.10.2013 № 18.4000.576.13 определена в размере 132 550, 50 руб., в т.ч. НДС (18%), при этом общая стоимость услуг за весь срок действия договора не должна составлять или превышать 2 (два) процента балансовой стоимости активов ОАО «ФСК ЕЭС» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
93.	Договор на выполнение комплекса работ по замене железобетонных опор на железобетонные опоры	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Исполнитель (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») обязуется выполнить работы по замене железобетонных опор на железобетонные опоры в соответствии с Техническим заданием на выполнение комплекса работ по капитальному ремонту ВЛ 220 кВ Амурская-Короли/т, оп. 40,51,52,54,76,77 замена ж/б опоры на ж/б и на выполнение комплекса работ по капитальному ремонту ВЛ 220 кВ Мухинская/т - Шимановск, оп. 132,152,157 замена ж/б опоры на ж/б	Цена работ по договору определена в размере 5 319 416,40 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 222 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», член Правления Общества В. П. Дикой, являющийся членом Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
94.	Договор страхования ответственности членов Совета директоров, членов Правления, Председателя Правления, заместителей Председателя Правления и Главного бухгалтера ОАО «ФСК ЕЭС»	1.ОАО «ФСК ЕЭС» (Страхователь) 2.Победитель открытых конкурентных закупочных процедур (Страховщик) 3.Члены Совета директоров, члены Правления, Председатель Правления, заместители Председателя Правления, Главный бухгалтер ОАО «ФСК ЕЭС» (Выгодоприобретатели)	Страховщик обязуется за обусловленную Договором плату (страховую премию), при наступлении предусмотренного в Договоре события (страхового случая), возместить в пределах страховой суммы убытки, причиненные Третьим лицам и/или Страхователю в результате неверных действий, совершенных Застрахованными лицами в рамках исполнения ими своих функциональных (должностных) обязанностей.	Цена договора определена в размере не более 15 000 000 руб. 00 коп. (НДС не облагается).	Годовое Общее собрание акционеров (протокол № 15 от 30.06.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», все члены Совета директоров и Правления Общества, Главный бухгалтер Общества, являющиеся выгодоприобретателями в сделке
95.	Расторжение договора подряда № 88 от 13.08.2008	ОАО «ФСК ЕЭС» ООО «СТРОЙТЕХНО-КОНТАКТ».	Расторжение договора подряда № 88 от 13.08.2008	не определяется исходя из существа сделки	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
96.	Договор аренды недвижимого имущества	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Предоставление арендодателем (ОАО «ФСК ЕЭС») Арендатору (ОАО «ЦИУС ЕЭС») по акту приема-передачи во временное владение и пользование за плату нежилое помещение	Величина арендной платы составляет 5 341 рубль 21 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц, но не более 58 753 руб. 31 коп., в т.ч. НДС (18%) за период с 01.04.2014 по 01.03.2015	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Мазо Л.В., являющийся Ген. Директором, членом СД стороны сделки, член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Шишкин Д.Л., являющийся членом СД стороны сделки
97.	Соглашение № 1 к договору аренды нежилого помещения от 03.09.2012	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Изменение условий договора аренды нежилого помещения от 03.09.2012, в т.ч. стоимости арендной платы	Размер ежемесячной арендной платы составляет 8304,85 руб. без учета НДС, НДС составляет 1494,87 руб., всего 9799,72 руб.	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»;
98.	Дополнительное соглашение к Договору аренды недвижимого имущества № 1 от 02.09.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Изменение условий Договора аренды недвижимого имущества № 1 от 02.09.2013, в т.ч. стоимости арендной платы	Месячная плата за аренду Объектов составляет 88 855,69 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Мазо Л.В., являющийся Ген. Директором, членом СД стороны сделки, член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Шишкин Д.Л., являющийся членом СД стороны сделки
99.	Договор № 290 от 31.07.2013 на выполнение проектных работ, поставку оборудования, СМР, ПНР систем автоматической диагностики КЛ для нужд филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Подрядчик (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») обязуется выполнить комплекс работ и сдать результат работ Заказчику(ОАО «ФСК ЕЭС»), а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить обусловленную цену в порядке, предусмотренном Договором	Цена работ по Договору составляет не более 10 201 915 руб. 80 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
100.	Дополнительное соглашение от 27.03.2014 № 5 к договору от 11.03.2013 № 04/13 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение условий договора от 11.03.2013 № 04/13, в т.ч. стоимости договора	Предельная цена по Договору в целом составляет 1 213 583 130 руб. 20 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
101.	Дополнительное соглашение № 2 к Договору от 08.07.2013 № 26/13 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования АВВ (долгосрочный)	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение условий Договора от 08.07.2013 № 26/13, в т.ч. стоимости Договора	Цена работ, определяемая Дополнительным соглашением, составляет не более 177 615 257 руб. 90 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
102.	Дополнительное соглашение № 2 к Договору № 07/13 от 13.03.2013 на выполнение работ по техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение условий Договора № 07/13 от 13.03.2013, в т.ч. стоимости Договора	Цена работ, определяемая Дополнительным соглашением, составляет не более 308 371 143 руб. 10 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
103.	Дополнительное соглашение № 1 к Договору от 15.05.2013 № 57/13 на выполнении работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС» ОАО «ЭЛЕКТРОЗАВОД»	Изменение условий Договора от 15.05.2013 № 57/13, в т.ч. стоимости Договора	Цена работ, определяемая Дополнительным соглашением № 1 к Договору от 15.05.2013 № 57/13 составляет не более 45 865 383 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки (ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»)
104.	Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды имущества от 05.02.2009 № 3.3-25/09/29	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Тюменьэнерго»	Изменение условий договора аренды имущества от 05.02.2009 № 3.3-25/09/29, в т.ч. стоимости арендной платы	Стороны установили арендную плату по Договору за период 11 месяцев в размере 293 764 руб. 89 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», а также член СД ОАО «ФСК ЕЭС» А.А. Демин, являющийся членом СД стороны сделки
105.	Дополнительное соглашение № 4 к договору аренды имущества от 01.12.2006 № 03-3/9-1а	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Тюменьэнерго»	Изменение условий договора аренды имущества от 01.12.2006 № 03-3/9-1а, в т.ч. стоимости арендной платы	Стороны установили арендную плату по Договору за период 11 месяцев в размере 4 011 руб. 15 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», а также член СД ОАО «ФСК ЕЭС» А.А. Демин, являющийся членом СД стороны сделки

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
106.	Дополнительное соглашение № 1 к договору оказания услуг по размещению оборудования от 19.06.2012 № 3.3-25/12/15	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Тюменьэнерго»	Изменение условий договора оказания услуг по размещению оборудования от 19.06.2012 № 3.3-25/12/15, в т.ч. стоимости услуг по договору	Стороны установили стоимость за оказание услуг по Договору за период 11 месяцев в размере 36 300 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», а также член СД ОАО «ФСК ЕЭС» А.А. Демин, являющийся членом СД стороны сделки
107.	Дополнительное соглашение № 1 к договору оказания услуг по размещению оборудования от 19.06.2012 № 3.3-25/12/14	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Тюменьэнерго»	Изменение условий договора оказания услуг по размещению оборудования от 19.06.2012 № 3.3-25/12/14, в т.ч. стоимости услуг по договору	Стороны установили стоимость оказания услуг по Договору за период 11 месяцев в размере 528 528 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», а также член СД ОАО «ФСК ЕЭС» А.А. Демин, являющийся членом СД стороны сделки
108.	Договор № 291 от 31.07.2013 на выполнение проектных работ, поставку оборудования, СМР, ПНР систем автоматической диагностики КРУЭ для нужд филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Подрядчик (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») обязуется выполнить комплекс работ и сдать результат работ Заказчику (ОАО «ФСК ЕЭС»), а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить обусловленную цену в порядке, предусмотренном Договором	Цена работ по Договору составляет не более 21 570 330 руб. 14 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
109.	Соглашение по созданию на территории ИЦ «Сколково» интеллектуальной распределительной сети напряжением 20/0,4 кВ	ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МОЭСК».	Взаимодействие Сторон при реализации проектирования, сооружения и ввода в эксплуатацию распределительной сети 20/0,4 кВ ИЦ «Сколково»	Соглашение не предусматривает обязательств дежурного характера, а также не связано с передачей имущества (имущественных прав)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; а также члены СД ОАО «ФСК ЕЭС» О.М. Бударгин, А.А. Демин, В.М. Кравченко, являющиеся членами СД стороны сделки
110.	Дополнительное соглашение № 1 к Договору № 1 от 29.04.2011 на разработку проектной, рабочей и закупочной документации по программе «Замена воздушных выключателей 330-750 кВ на объектах ОАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение условий договора № 1 от 29.04.2011, в т.ч. стоимости работ по договору	Цена работ, определяемая Дополнительным соглашением, составляет не более 262 460 000 (Двухсот шестидесяти двух миллионов четырехсот шестидесяти тысяч) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
111.	Договор на выполнение работ по эксплуатационно-техническому обслуживанию объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МУС Энергетики»	Исполнитель (ОАО «МУС Энергетики») обязуется выполнить работы по эксплуатационно-техническому обслуживанию объектов электросетевого хозяйства в соответствии с техническим заданием Заказчика (ОАО «ФСК ЕЭС»), а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его.	Цена работ по Договору составляет 1 543 787 (Один миллион пятьсот сорок три тысячи семьсот восемьдесят семь) руб. 88 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
112.	Договор № 36-7/14-18 от 19.02.2014 на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту средств диспетчерского технологического управления	ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МУС Энергетики»	Исполнитель (ОАО «МУС Энергетики») обязуется выполнить работы по техническому обслуживанию и ремонту средств диспетчерского технологического управления (СДТУ) в соответствии с Техническим заданием Заказчика (ОАО «ФСК ЕЭС»), а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его	Цена работ по Договору составляет 5 512 320 (Пять миллионов пятьсот двенадцать тысяч триста двадцать) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
113.	Дополнительное соглашение № 3 к договору от 10.11.2012 № 195/12 на выполнение работ по сервисному обслуживанию оборудования Систем предотвращения взрывов и пожаров на маслонаполненном трансформаторном оборудовании марки Transformer Protector (TP)	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»,	Диагностическое обследование всего Оборудования; работы по ремонту электротехнического Оборудования	Цена работ по дополнительному соглашению № 3 к договору от 10.11.2012 № 195/12 составляет не более 70 820 842 (Семидесяти миллионов восьмисот двадцати тысяч восьмисот сорока двух) руб. 27 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
114.	Дополнительное соглашение № 2 от 16.12.2013 к договору от 15.02.2013 № 08/13 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»,	Изменение условий договора № 15.02.2013 № 08/13 от 29.04.2011, в т.ч. стоимости работ по договору	Цена работ по дополнительному соглашению № 2 от 16.12.2013 к договору от 15.02.2013 № 08/13 составляет на первый календарный год 204 432 335 (двести четыре миллиона четыреста тридцать две тысячи триста тридцать пять) руб. 85 коп., в т.ч. НДС (18%), при этом общая цена работ по Договору от 15.02.2013 № 08/13 с учетом дополнительного соглашения № 2 от 16.12.2013, составляет не более 917 231 415 (девятьсот семнадцать миллионов двухсот тридцати одной тысячи четырехсот пятнадцати) руб. 65 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
115.	Договор между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ВНИПИЭнергопром»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ВНИПИЭнергопром»	Организатор (ОАО «ФСК ЕЭС») обязуется оказывать Участнику (ОАО «ВНИПИЭнергопром») услуги по организации доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей ОАО «ФСК ЕЭС»	Цена работ по Договору составляет не более 11 178 (одиннадцать тысяч ста семидесяти восьми) руб. 93 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
116.	Договор между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северного Кавказа»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Северного Кавказа»	Организатор (ОАО «ФСК ЕЭС») обязуется оказывать Участнику (ОАО «МРСК Северного Кавказа») услуги по созданию и выдаче ключей электронной подписи и сертификатов ключей проверки электронных подписей	Цена услуг по Договору составляет не более 300 000 (Трехсот тысяч) руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Шукшин В.С., являющийся членом СД стороны сделки
117.	Агентский договор по разработке проекта и проведению работ по реконструкции Электрических защит ОРУ-220 Майнской ГЭС	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «РусГидро»	ОАО «РусГидро» (Принципал) поручает, а ОАО «ФСК ЕЭС» (Агент) за вознаграждение обязуется совершить от своего имени, но за счет Принципала, юридические и иные действия, связанные с поставкой оборудования и выполнением комплекса работ по «Разработке проекта и проведению работ по реконструкции Электрических защит ОРУ-220 Майнской ГЭС», определенные в приложении к Договору	Цена Договора составляет не более 18 075 736 (Восемнадцать миллионов семи-десяти пяти тысяч семисот тридцати шести) руб. 78 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», а также члены СД ОАО «ФСК ЕЭС» М.С.Быстров и В.М.Кравченко, являющиеся членами СД стороны сделки
118.	Договор на оказание комплекса услуг по системно-техническому обслуживанию и персонализированному обслуживанию в области информационных технологий и компьютерной связи ОАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» ООО «АйТи Энерджи Сервис»	ООО «АйТи Энерджи Сервис» (Исполнитель) обязуется оказать комплекс услуг по системно-техническому обслуживанию и персонализированному обслуживанию в области информационных технологий и компьютерной связи, а ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик) обязуется оплатить оказанные услуги	Цена услуг по Договору составляет 8 240 000 (Восемь миллионов двести сорок тысяч руб.) 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 224 от 18.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
119.	Дополнительное соглашение № 1 к Договору от 08.07.2013 № 26/13 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования АBB (долгосрочный)	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение условий договора от 08.07.2013 № 26/13	Дополнительное соглашение не изменяет общей цены Договора от 08.07.2013 № 26/13	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
120.	Дополнительное соглашение № 2 к Договору от 10.11.2012 № 195/12 на выполнение работ по сервисному обслуживанию оборудования Систем предотвращения взрывов и пожаров на маслонаполненном трансформаторном оборудовании марки Transformer Protector (TP)	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение условий договора от 10.11.2012 № 195/12	Дополнительное соглашение не изменяет общей цены Договора от 10.11.2012 № 195/12	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
121.	Дополнительное соглашение № 1 к договору оказания услуг по размещению и обеспечению функционирования оборудования от 01.01.2012 № 2623, в т.ч. расширение перечня оборудования Пользователя, размещенного на узле связи ПС 500 кВ «Шагол»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «СО ЕЭС»	Изменение условий договора оказания услуг по размещению и обеспечению функционирования оборудования от 01.01.2012 № 2623, в т.ч. расширение перечня оборудования Пользователя, размещенного на узле связи ПС 500 кВ «Шагол»	Цена договора оказания услуг по размещению и обеспечению функционирования оборудования от 01.01.2012 № 2623, с учетом дополнительного соглашения № 1, определенная в размере 276 120 (Двухсот семидесяти шести тысяч ста двадцати) руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; а также члены СД ОАО «ФСК ЕЭС» М.С.Быстров и Н.Г.Шульгинов, являющиеся членами СД стороны сделки
122.	Договор № 144/13 по эксплуатационно-оперативному и техническому обслуживанию оборудования, смонтированному на ПС 220кВ №112 Пикалевская	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Ленэнерго»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Исполнитель) оказывает ОАО «Ленэнерго» (Заказчик) услуги по эксплуатационно-оперативному и техническому обслуживанию оборудования, смонтированному на ПС 220кВ №112 Пикалевская, а ОАО «Ленэнерго» (Заказчик) обязуется оплачивать услуги ОАО «ФСК ЕЭС» (Исполнителя) в предусмотренном Договором порядке	Цена Договора № 144/13 составляет 316 626 (Триста шестнадцать тысяч шестьсот двадцать шесть) руб. 24 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
123.	Договор № 145/13 по эксплуатационно-оперативному и техническому обслуживанию оборудования, смонтированному на ПС 330кВ Тихвин-Литейный	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Ленэнерго»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Исполнитель) оказывает ОАО «Ленэнерго» (Заказчик) услуги по эксплуатационно-оперативному и техническому обслуживанию оборудования, смонтированному на ПС 330кВ Тихвин-Литейный, а ОАО «Ленэнерго» (Заказчик) обязуется оплачивать услуги ОАО «ФСК ЕЭС» (Исполнителя) в предусмотренном Договором порядке	Цена Договора № 145/13 составляет 309 621 (Триста девять тысяч шестьсот двадцать один) рубль 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
124.	Договор № 147/13 на услуги по размещению технологического оборудования связи на объектах нежилого фонда, находящихся в собственности ОАО «ФСК ЕЭС», без передачи объектов в аренду	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Ленэнерго»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Исполнитель) оказывает ОАО «Ленэнерго» (Заказчик) услуги по размещению технологического оборудования связи на объектах нежилого фонда, находящихся в собственности ОАО «ФСК ЕЭС», без передачи объектов в аренду, а ОАО «Ленэнерго» (Заказчик) обязуется оплачивать услуги ОАО «ФСК ЕЭС» (Исполнителя) в предусмотренном Договором порядке	Цена договора № 147/13 составляет 4 579 200 (Четыре миллиона пятьсот семьдесят девять тысяч двести) руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
125.	Договор № 152/13 на услуги по размещению технологического оборудования связи на объектах нежилого фонда, находящихся в собственности ОАО «ФСК ЕЭС», без передачи объектов в аренду,	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Ленэнерго»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Исполнитель) оказывает ОАО «Ленэнерго» (Заказчику) услуги по размещению технологического оборудования связи на объектах нежилого фонда, находящихся в собственности ОАО «ФСК ЕЭС», без передачи объектов в аренду, а ОАО «Ленэнерго» (Заказчик) обязуется оплачивать услуги ОАО «ФСК ЕЭС» (Исполнителя) в предусмотренном Договором порядке	Цена Договора № 152/13 составляет 2 246 400 (Два миллиона двести сорок шесть тысяч 00 коп., в т.ч. НДС (18%))	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
126.	Договор на оказание услуг по сопровождению базы данных автоматизированной системы учета действующих нормативных документов для метрологических служб энергопредприятий (АСУ НД-метрология)	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик) поручает и оплачивает, а ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (Исполнитель) обязуется оказать услуги по сопровождению базы данных автоматизированной системы учета действующих нормативных документов для метрологических служб энергопредприятий (АСУ НД-метрология)	Цена услуг по договору составляет 11 800 (Одиннадцать тысяч 800 коп., в т.ч. НДС (18%))	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
127.	Дополнительное соглашение № 1/292776 от 30.07.2013 к договору № 479/267607 от 22.03.2013 на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту систем связи	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Изменение условий договора № 479/267607 от 22.03.2013	В связи с тем, что заключение дополнительного соглашения № 1/292776 от 30.07.2013 к договору № 479/267607 от 22.03.2013 не влечет и не может повлечь обязательств денежного характера, цена Дополнительного соглашения № 1/292776 от 30.07.2013 не определяется	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
128.	Договор на оказание услуг	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Россети»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Организатор) обязуется оказывать ОАО «Россети» (Участнику) услуги по созданию и выдаче сертификатов ключей проверки электронных подписей	Цена услуг по договору составляет не более 3 800 000 (Трех миллионов восьмисот тысяч) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Члены СД ОАО «ФСК ЕЭС» Муров А.Е., Бударгин О.В., Демин А.А., Мироносский С.Н., Шматко С.И., являющиеся членами СД стороны сделки
129.	Договор на оказание услуг оперативного контроля СДТУ и систем связи Сочинского ПМЭС	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	оказание ОАО «МУС Энергетики» (Исполнителем) комплекса услуг оперативного контроля СДТУ и систем связи Сочинского ПМЭС	Цена услуг по Договору составляет 11 401 739 (Одиннадцать миллионов четыреста одна тысяча семьсот тридцать девять) руб. 52 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
130.	Договор № 303898 от 08.10.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Ленэнерго»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Организатор) обязуется оказывать ОАО «Ленэнерго» (Участнику) услуги по организации доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей ОАО «ФСК ЕЭС»	Цена оказываемых по Договору услуг составляет 37 263 (Тридцать семь тысяч двести шестьдесят три) руб. 10 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
131.	Договор № 22/60 от 01.07.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Тюменьэнерго»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Организатор) обязуется оказывать ОАО «Тюменьэнерго» (Участнику) услуги по организации доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей ОАО «ФСК ЕЭС»	Цена услуг по Договору составляет 14 905 (Четырнадцать тысяч девятьсот пять) руб. 24 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», а также член СД ОАО «ФСК ЕЭС» А.А.Демин, являющийся заинтересованным директором
132.	Договор № 30/2014 от 07.02.2014 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	ОАО «МУС Энергетики» (Исполнитель) обязуется выполнить работы по техническому обслуживанию и текущему ремонту оборудования связи, ТМ и ВЧ-аппаратуры (ПС 330 кВ Выходной, Оленегорск, Титан, Мончегорск, Князегубская) и ремонту средств АСУ на всех ПС Карельского ПМЭС (далее - Работы) в соответствии с техническим заданием ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчика), который обязуется принять результат работ и оплатить его	Цена работ по Договору составляет 10 701 640 (Десять миллионов семьсот одна тысяча шестьсот сорок) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
133.	Договор на выполнение работ по диагностическому обследованию подземных анкерных узлов крепления оттяжек промежуточных опор ВЛ 500 кВ «Заря-Барабинская» (ВЛ-532)	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС» (Исполнитель) обязуется выполнить работы по диагностическому обследованию подземных анкерных узлов крепления оттяжек промежуточных опор ВЛ 500 кВ «Заря-Барабинская» (ВЛ-532) в соответствии с техническим заданием ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчика), который обязуется принять результат работ и оплатить его	Цена работ по Договору составляет 890 428 (Восемьсот девяносто тысяч четыреста двадцать восемь) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
134.	Договор подряда № 47/13 от 10.07.2013 на выполнение комплекса работ по титулу: «Программа замены ВВ 330-750 кВ. ПС 500 кВ Барнаулская. Замена ВВ-500 10 шт.»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС» (Подрядчик) обязуется выполнить комплекс работ в соответствии с условиями Договора, включая работы по реконструкции ПС 500 кВ «Барнаулская»	Цена работ по Договору составляет не более 188 745 427 (Ста восемьдесят восемь миллионов семисот сорока пяти тысяч четыреста двадцать семь) руб. 29 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
135.	Договор подряда № 46/13 от 09.07.2013 на выполнение комплекса работ по титулу: «Программа замены ВВ 330-750 кВ. ПС 500 кВ Томская. Замена ВВ-500 4 шт.»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (Подрядчик) обязуется выполнить комплекс работ в соответствии с условиями Договора, включая работы по реконструкции ПС 500 кВ «Томская»	Цена работ по Договору составляет не более 70 958 699 (Семидесяти миллионов девятисот пятидесяти тысяч шестисот девяносто девяти) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
136.	Договор на оказание услуг по сопровождению Интернет-ресурса ОАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» ООО «АйТи Энерджи Сервис»	ООО «АйТи Энерджи Сервис» (Исполнитель) обязуется оказать комплекс услуг по сопровождению Интернет-ресурса ОАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с условиями Договора, а ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик) обязуется оплатить оказанные Услуги	Цена услуг по Договору составляет 403 560 (четыреста три тысячи пятьсот шестьдесят) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
137.	Договор № 1/2014 от 10.01.2014 на оказание услуг связи	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	ОАО «МУС Энергетики» (Исполнитель) оказывает ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчику) услуги связи в соответствии с условиями Договора и на основании Заказов, а ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик) принимает и оплачивает услуги связи	Цена работ по Договору составляет не более 6 829 373 (Шести миллионов двадцати девяти тысяч трехсот семидесяти трех) руб. 52 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
138.	Договор на оказание услуг службы оперативного контроля работы СДТУ и систем связи	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	ОАО «МУС Энергетики» (Исполнитель) обязуется оказывать ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчику) комплексную услугу по предоставлению службы оперативного контроля работы средств диспетчерского и технологического управления и систем связи в соответствии с условиями Договора	Цена услуг по Договору составляет не более 46 619 764 (Сорока шести миллионов шестисот девятнадцати тысяч семисот шестидесяти четырех) руб. 47 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
139.	Дополнительное соглашение № 3 к договору № 08/13 от 15.02.2013 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение условий Договора № 08/13 от 15.02.2013, в т.ч. стоимости работ по Договору № 08/13 от 15.02.2013	Цена работ, определяемая Дополнительным соглашением № 3 к договору № 08/13 от 15.02.2013, составляет не более 843 065 886 (Восьмисот сорока трех миллионов шестидесяти пяти тысяч восьмисот восьмидесяти шести) руб. 34 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
140.	Дополнительное соглашение от 11.03.2014 № 3 к Договору от 15.02.2013 № 02/13	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение условий Договора от 15.02.2013 № 02/13, в т.ч. стоимости работ по Договору от 15.02.2013 № 02/13	Цена работ, определяемая Дополнительным соглашением составляет не более 1 162 340 910 (Одного миллиарда ста шестидесяти двух миллионов трехсот сорока тысяч девятисот десяти) руб. 60 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
141.	Договор на оказание услуг по испытанию трансформаторного масла	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (Исполнитель) обязуется оказать комплекс услуг по испытанию трансформаторного масла оборудования ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик), а «ФСК ЕЭС» (Заказчик) обязуется принять результат оказанных услуг и оплатить его.	Цена услуг по Договору составляет не более 471 974 (Четырехсот семидесяти одной тысячи девятисот семидесяти четырех) руб. 73 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
142.	Дополнительное соглашение №4 к договору №05/13 от 05.03.2013 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение условий Договора №05/13 от 05.03.2013	Цена работ, определяемая Дополнительным соглашением №4, составляет не более 1 251 317 735 (Одного миллиарда двухсот пятидесяти одного миллиона трёхсот семидесяти тысяч семисот тридцати пяти) руб. 95 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
143.	Договор № 24/18 от 11.11.2013 на производство комплекса работ по выправке промежуточных железобетонных опор	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	«Электросетьсервис ЕНЭС» (Исполнитель) обязуется выполнить комплекс работ по выправке промежуточных железобетонных опор в соответствии с условиями Договора, а ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик) обязуется принять результат работ и оплатить его	Цена работ по Договору составляет 5 031 981 (Пять миллионов тридцать одна тысяча девятьсот восемьдесят один) рубль 09 коп., в том числе НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
144.	Договор аренды недвижимого имущества	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ОАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (Арендодатель) передает, а ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендатор) принимает во временное владение и пользование часть здания материального склада	Размер арендной платы по Договору за период 11 месяцев составляет 35 78 916 (семьдесят восемь тысяч девятьсот шестнадцать) руб. 20 коп., в т.ч. НДС (18 %)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
145.	Договор аренды недвижимого имущества	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЦИУС ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель) передает, а ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор) принимает во временное владение и пользование нежилые помещения в соответствии с условиями Договора	Размер арендной платы по Договору составляет не более 4 122 310 (четырёх миллионов ста двадцати двух тысяч трёхсот десяти) руб. 22 коп., в т.ч. НДС (18 %)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Мазо Л.В., являющийся Ген. Директором, членом СД стороны сделки, член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Шишкин Д.Л., являющийся членом СД стороны сделки
146.	Дополнительное соглашение № 4 к договору оказания услуг № 18.75.3253.10 от 12.08.2010	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Сибири»	Изменение условий Договора № 18.75.3253.10 от 12.08.2010, в т.ч. стоимости услуг	Общая стоимость услуг, определяемая Дополнительным соглашением № 4 к Договору от 12.08.2010 № 18.75.3253.10 составляет не более 601 713 (Шестисот одной тысячи семисот тридцати) руб. 32 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», а также член СД ОАО «ФСК ЕЭС» С.Н.Мироносец-кий, являющийся членом СД стороны сделки

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
147.	Дополнительное соглашение № 3 к Договору № 03/13 от 15.02.2013 на выполнение работ по ремонту и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства (по целевым программам, финансируемым по основной деятельности)	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение условий Договора № 03/13 от 15.02.2013, в т.ч. стоимости работ	цена работ, определяемая дополнительным соглашением № 3 к договору № 03/13 от 15.02.2013, составляет не более 1 140 383 664 (Одного миллиарда ста сорока миллионов трехсот восьмидесяти трех тысяч шестисот шестидесяти четырех) руб. 22 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
148.	Соглашение от 10.09.2013 б/н о замене стороны по договору субаренды земельного участка от 20.10.2008 № 07/5-30 и прекращении действия договора повторной субаренды земельного участка от 27.08.2012 № 164	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Мобильные ГТЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Субарендатор 1) передает ОАО «Мобильные ГТЭС» (Субарендатору 2), а ОАО «Мобильные ГТЭС» (Субарендатор 2) принимает права и обязанности ОАО «ФСК ЕЭС» (Субарендатора 1) по договору субаренды земельного участка от 20.10.2008 № 07/5-30. Договор повторной субаренды земельного участка от 27.08.2012 №164, заключенный между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Мобильные ГТЭС». С 01.01.2013 прекращает свое действие	Цена Соглашения не определяется в связи с тем, что Соглашение не влечет и не может повлечь обязательств денежного характера	Совет директоров Общества (протокол № 225 от 22.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
149.	Договор № 52/2013-02 от 11.09.2013 на оказание ИТ-услуг по эксплуатации и расширенной технической поддержке платформы терминального доступа к корпоративным приложениям на базе ПО Citrix в ОАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» ООО «АйТи Энерджи Сервис»	ООО «АйТи Энерджи Сервис» (Исполнитель) обязуется оказать комплекс услуг по эксплуатации и расширенной технической поддержке платформы терминального доступа к корпоративным приложениям на базе ПО Citrix в ОАО «ФСК ЕЭС», а ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик) обязуется оплатить оказанные услуги.	Цена услуг по Договору составляет 33 097 912 (Тридцать три миллиона девятьсот семь тысяч девятьсот двенадцать) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
150.	Договор на оказание услуг	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЕЭНС»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Организатор) обязуется оказывать ОАО «ЕЭНС» (Участнику) услуги по организации доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей ОАО «ФСК ЕЭС»	Цена услуг по Договору составляет не более 22 000 (Двадцати двух тысяч) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
151.	Договор на оказание услуг	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МОЭСК»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Организатор) обязуется оказывать ОАО «МОЭСК» (Участнику) услуги по организации доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей ОАО «ФСК ЕЭС»,	Цена услуг по Договору составляет не более 37 263 (тридцати семи тысяч двухсот шестидесяти трех) руб. 10 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; а также члены СД ОАО «ФСК ЕЭС» О.М. Бударгин, А.А. Демин, В.М. Кравченко, являющиеся членами СД стороны сделки

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
152.	Договор поставки между ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	ОАО «ФСК ЕЭС» ООО «АйТи Энерджи Сервис»	ООО «АйТи Энерджи Сервис» (Поставщик) обязуется на условиях Договора и в обусловленный Договором срок передать ОАО «ФСК ЕЭС» (Покупателю) аккумуляторные батареи Yuasa SWL750 а ОАО «ФСК ЕЭС» (Покупатель) обязуется принять и оплатить Товар	Стоимость имущества, приобретаемого по Договору, составляет 284 800 (Двести восемьдесят четыре тысячи восемьсот) руб. 08 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
153.	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды нежилого помещения № 150 от 27.07.2012	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Изменение условий договора аренды нежилого помещения № 150 от 27.07.2012, в т.ч. стоимости арендной платы	Стоимость арендной платы по дополнительному соглашению № 2 к договору аренды нежилого помещения № 150 от 27.07.2012 составляет 18 828 (Восемнадцать тысяч восемьсот двадцать восемь) руб. 49 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц, но не более 207 113 (Двести семь тысяч сто тринадцать) руб. 39 коп., в т.ч. НДС (18%) за 11 месяцев	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
154.	Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды № 44.1900.587.11 от 27.09.2011	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Сибири»	Продление срок аренды и срока действия Договора аренды № 44.1900.587.11 от 27.09.2011 с 01.06.2014 по 30.04.2015 год на прежних условиях	Размер арендной платы, получаемой ОАО «ФСК ЕЭС» (арендатором) в соответствии с дополнительным соглашением № 3 к договору аренды № 44.1900.587.11 от 27.09.2011, составляет 45 329 (Сорок пять тысяч триста двадцать девять) руб. 48 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», а также член СД ОАО «ФСК ЕЭС» С.Н. Мироносецкий, являющийся членом СД стороны сделки
155.	Дополнительное соглашение № 1 от 18.02.2014 к договору № 14/2014 от 17.01.2014 на оказание услуг по управлению и мониторингу телекоммуникационной сети МЭС Волги	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Изменение условий договора № 14/2014 от 17.01.2014 в т.ч. стоимости договора № 14/2014 от 17.01.2014	Стоимость услуг в соответствии с дополнительным соглашением № 1 от 18.02.2014 к договору № 14/2014 от 17.01.2014 составляет 14 666 242,08 (Четырнадцать миллионов шестьсот шестьдесят шесть тысяч шесть сот шестьдесят девять) руб. 08 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
156.	Дополнительное соглашение №2 к Договору № 3842 от 03.12.2010 на разработку проектной и рабочей документации по титулу: «Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Полоцкая»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ДЭСП»	Изменение условий договора № 3842 от 03.12.2010, в т.ч. стоимости договора № 3842 от 03.12.2010	Стоимость Дополнительного соглашения №2 к Договору № 3842 от 03.12.2010 составляет не более 25 504 434 (Двадцати пяти миллионов пятисот четырех тысяч четырехсот тридцати четырех) руб. 05 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
157.	Договор подряда на выполнение работ по разработке Рабочей документации, поставке МТРИО, СМР и ПНР по титулу: «ПС-500/220/110/10 кВ Магистральная. Реконструкция СН 0,4 кВ в ОПУ. [Соглашение №565/СТП-М8 о порядке взаимодействия сторон до заключения договора об осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту]»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС» (Подрядчик) обязуется выполнить комплекс работ по реконструкции ПС 500 кВ Магистральная в соответствии с условиями договора, а ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик) обязуется принять результат работ и уплатить обусловленную цену в порядке, предусмотренном Договором.	Цена работ по Договору составляет не более 3 347 103 [Трех миллионов трехсот сорока семи тысяч ста трех] руб. 12 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
158.	Дополнительное соглашение к договору использования объектов электросетевого хозяйства от 30.12.2005 № ДИ-73/107/30-49	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Кубанские магистральные сети»	Изменение условий договора использования объектов электросетевого хозяйства от 30.12.2005 № ДИ-73/107/30-49, в т.ч. величины арендной платы по Договору от 30.12.2005 № ДИ-73/107/30-49	Размер платы за аренду Объектов из расчета за период 360 календарных дней по Договору от 30.12.2005 № ДИ-73/107/30-49 с учетом Дополнительного соглашения составляет 212 935 720 (Двести двенадцать миллионов девятьсот тридцать пять тысяч семьсот двадцать) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
159.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 15.05.2013 № 55/13 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования (трехсторонний)	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС» ОАО «ЭЛЕКТРОЗАВОД»	Изменение условий договора от 15.05.2013 № 55/13, в т.ч. стоимости работ по договору от 15.05.2013 № 55/13	цена работ, определяемая дополнительным соглашением № 1 к договору от 15.05.2013 № 55/13 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования, составляет не более 8 329 867 [Восьми миллионов трехсот двадцати девяти тысяч восьмисот шестидесяти семи] руб. 80 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки (ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»)
160.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 14.06.2013 № 51/13 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования (трехсторонний)	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС» ОАО «ЭЛЕКТРОЗАВОД»	Изменение условий договора 14.06.2013 № 51/13, в т.ч. стоимости работ по договору от 14.06.2013 № 51/13	цена работ, определяемая дополнительным соглашением № 1 к договору от 14.06.2013 № 51/13, составляет не более 115 955 072 [Ста пятнадцать миллионов девятьсот пятидесяти пяти тысяч семидесяти двух] руб. 27 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки (ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»)

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
161.	Дополнительное соглашение № 2 к Договору № 53/13 от 01.05.2013 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования (трехсторонний)	ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик); ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС» (Исполнитель); ОАО «ЭЛЕКТРОЗАВОД» (Соисполнитель)	Изменение условий договора № 53/13 от 01.05.2013 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования	Цена работ, определяемая Дополнительным соглашением № 2 к Договору № 53/13 от 01.05.2013, составляет не более 32 388 106 [Тридцати двух миллионов трехсот восьмидесяти тысяч ста шестидесяти] руб. 64 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки (ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»)
162.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 15.05.2013 № 58/13 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования (трехсторонний)	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС» ОАО «ЭЛЕКТРОЗАВОД»	Изменение условий договора от 15.05.2013 № 58/13 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования	Цена работ, определяемая Дополнительным соглашением № 1 к договору от 15.05.2013 № 58/13, составляет не более 19 014 059 [Девятнадцать миллионов четырнадцать тысяч пятисот девяти] руб. 45 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки (ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»)
163.	Договор на выполнение работ по ремонту разьединителей 220 кВ ПС Сясь, ПС Тихвин-Литейный, ПС Лодейнопольская, филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Выборгское ПМЭС	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС» (Исполнитель) обязуется выполнить работы по ремонту разьединителей 220 кВ ПС Сясь, ПС Тихвин-Литейный, ПС Лодейнопольская, филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Выборгское ПМЭС в соответствии с условиями договора, а ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик) обязуется принять результат работ и оплатить его	Цена работ по Договору составляет не более 1 630 372 [Одного миллиона шестисот тридцати тысяч трехсот семидесяти двух] руб. 94 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
164.	Дополнительное соглашение № 3 к Договору № 07/13 от 13.03.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение условий договора № 07/13 от 13.03.2013, в т.ч. условий оплаты по договору № 07/13 от 13.03.2013	Дополнительным соглашением цена работ по Договору № 07/13 от 13.03.2013 не изменяется	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
165.	Дополнительное соглашение № 1 к Договору от 28.12.2012 № 10/13 на выполнение аварийно-восстановительных и неотложных работ	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение условий договора от 28.12.2012 № 10/13, в т.ч. условий оплаты по договору от 28.12.2012 № 10/13	Дополнительное соглашение № 1 не изменяет общей цены Договора от 28.12.2012 № 10/13 на выполнение аварийно-восстановительных и неотложных работ между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС».	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
166.	Договор аренды транспортного средства с экипажем	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «МРСК Сибири» (Арендодатель) обязуется предоставить ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендатору) во временное пользование автотранспортные средства и оказывать своими силами услуги по управлению им и его технической эксплуатации при ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендатора), вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий	Величина арендной платы и стоимость услуг по управлению и технической эксплуатации по Договору аренды транспортного средства с экипажем составляет 1 262 790 (Один миллион двести шестьдесят две тысячи семьсот девяносто) руб. 38 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», а также член СД ОАО «ФСК ЕЭС» С.Н. Мироносецкий, являющийся членом СД стороны сделки
167.	Договор на проведение аварийно-восстановительных работ по замене поврежденной ф.В Р-1 ПС 500 кВ Бороно филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Верхне-Донского ПМЭС	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (Исполнитель) обязуется выполнить аварийно-восстановительные работы поврежденной ф.В Р-1 ПС 500 кВ Бороно филиала Заказчика (ОАО «ФСК ЕЭС») - Верхне-Донского ПМЭС в соответствии с условиями договора, а ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик) обязуется принять результат работ и оплатить его	Цена работ по Договору составляет не более 4 599 098 (Четырех миллионов пятисот девяносто девять тысяч девятьсот девяносто) руб. 99 коп., в т.ч. НДС (18 %)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
168.	Дополнительное соглашение № 7 к договору использования объектов электросетевого хозяйства от 04.02.2004 № 1058	ОАО «Янтарьэнерго» ОАО «ФСК ЕЭС»	Изменение условий договора от 04.02.2004 № 1058, в т.ч. стоимости договора	величина платы за использование Объектов, определяемая дополнительным соглашением № 7 к договору использования объектов электросетевого хозяйства от 04.02.2004 № 1058, составляет 2 815 002 (Два миллиона восемьсот пятнадцать тысяч два) руб. 74 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
169.	Договор аренды между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Янтарьэнерго»	ОАО «Янтарьэнерго» ОАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель) обязуется предоставить ОАО «Янтарьэнерго» (Арендатору) по акту приема-передачи во временное владение и пользование за плату недвижимое и движимое имущество в соответствии с условиями договора, а ОАО «Янтарьэнерго» (Арендатор) обязуется своевременно вносить арендную плату и возратить Имущество ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодателю) по окончании действия Договора в исправном состоянии (с учетом нормального износа)	величина арендной платы по договору аренды между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Янтарьэнерго» составляет 13 781 198 (Тринадцать миллионов семьсот семьдесят одна тысяча сто девяносто восемь) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц, но не более 179 155 574 (Ста семидесяти девяти миллионов ста пятидесяти пяти тысяч пятисот семидесяти четырех) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
170.	Договор аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель) обязуется предоставить ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (Арендатору) по акту приема-передачи во временное владение и пользование за плату нежилые помещения в соответствии с условиями договора, а ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (Арендатор) обязуется своевременно вносить арендную плату и возратить Объект ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодателю) по окончании действия Договора в исправном состоянии (с учетом нормального износа)	величина арендной платы по договору аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» составляет 21 952 (Двадцать одна тысяча девятьсот пятьдесят два) руб. 40 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц, но не более 241 476 (Двухсот сорока одной тысячи четырехсот семидесяти шести) руб. 40 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
171.	Дополнительное соглашение № 1 к Договору аренды недвижимого имущества № 1615 от 01.07.2012	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Изменение условий Договора аренды недвижимого имущества № 1615 от 01.07.2012, в т.ч. условия оплаты услуг аренды	величина арендной платы, определяемая Дополнительным соглашением № 1 к Договору аренды недвижимого имущества № 1615 от 01.07.2012, составляет 4 489 (Четыре тысячи четыреста восемьдесят девять) руб. 99 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
172.	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды № 3135 от 18.06.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Изменение условий договора аренды № 3135 от 18.06.2013, в т.ч. стоимости аренды	величина арендной платы по дополнительному соглашению № 1 к договору аренды № 3135 от 18.06.2013 составляет 33 147 (тридцать три тысячи сто сорок семь) руб. 34 коп., с учетом НДС (18%) в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Мазо Л.В., являющийся Ген. Директором, членом СД стороны сделки, член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Шишкин Д.Л., являющийся членом СД стороны сделки
173.	Дополнительное соглашение №1 от 19.07.2013 к Договору аренды недвижимого имущества №25 от 30.01.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Изменение условий договора №25 от 30.01.2013, в т.ч. стоимости аренды	величина арендной платы, определяемая Дополнительным соглашением № 1 от 19.07.2013 к Договору аренды недвижимого имущества № 25 от 30.01.2013 с 01.08.2013 составляет 33 648 (Тридцать три тысячи шестьсот сорок восемь) руб. 96 коп. в месяц, в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
174.	Договор на выполнение аварийно-восстановительных работ по восстановлению опор на ВЛ 750 кВ КАЭС - Новобрянская	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МОЭСК»	ОАО «МОЭСК» (Исполнитель) обязуется по заданию ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчика) выполнить работы по восстановлению опор на ВЛ 750 кВ КАЭС - Новобрянская, а ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик) обязуется оплатить эти работы в размере и в порядке предусмотренном договором	Стоимость работ по Договору составляет 856 523 (Восемьсот пятьдесят шесть тысяч пятьсот двадцать три) руб. 49 коп., включая НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; а также члены СД ОАО «ФСК ЕЭС» О.М. Бударгин, А.А. Демин, В.М. Кравченко, являющиеся членами СД стороны сделки
175.	Соглашение о расторжении договора аренды объектов электросетевого хозяйства № 596/2011/СЭ от 27.12.2011	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Урала»	Расторжение договора аренды объектов электросетевого хозяйства № 596/2011/СЭ от 27.12.2011	не определяется исходя из существа сделки	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
176.	Дополнительное соглашение № 1 от 22.07.2013 к договору № 264515/486 от 22.03.2013 на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту систем связи филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Кузбасского ПМЭС	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Изменение условий договора № 264515/486 от 22.03.2013	заключение дополнительного соглашения № 1 от 22.07.2013 к договору № 264515/486 от 22.03.2013 не влечет обязательств денежного характера, цена Дополнительного соглашения не определяется	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
177.	Дополнительное соглашение № 2 к Договору № 6000002323 от 15.02.2012 компенсации за снос и переустройство участков линий электропередач	ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МРСК Урала»	Изменение условий договора № 6000002323 от 15.02.2012, в т.ч. порядок компенсации за снос и переустройство участков линий электропередач между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала»	Дополнительное соглашение не предусматривает обязательств денежного характера, цена дополнительного соглашения №2 к договору не определяется	Совет директоров Общества (протокол № 226 от 29.08.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
178.	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды имущества от 07.07.2010 № 116	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Мобильные ГТЭС»	Изменение условий договора аренды имущества от 07.07.2010 № 116, в т.ч. стоимости арендной платы по договору аренды имущества от 07.07.2010 № 116	Цена дополнительного соглашения № 2 к договору аренды имущества от 07.07.2010 № 116 составляет 2 489 883 (Два миллиона четыреста восемьдесят девять тысяч восемьсот восемьдесят три) руб. 11 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
179.	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды нежилых помещений от 01.06.2012 № 93-2012	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЦИУС ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель) передает ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор) в аренду нежилые помещения общей площадью 421,4 кв.м. для размещения в них офисов ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатора)	Арендная плата по дополнительному соглашению № 1 к Договору от 01.06.2012 № 93-2012 составляет 1 616 161 (Один миллион шестьсот шестнадцать тысяч сто шестьдесят один) рубль 36 коп., в т.ч. НДС (18%) за 11 месяцев	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Мазо Л.В., являющийся Ген. Директором, членом СД стороны сделки, член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Шишкин Д.Л., являющийся членом СД стороны сделки

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
180.	Договор аренды недвижимого имущества № 4055	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЦИУС ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель) обязуется предоставить ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатору) часть нежилого помещения общей площадью 10,6 кв. м. в соответствии с условиями договора аренды недвижимого имущества № 4055	Месячная плата за аренду части нежилого помещения в соответствии с договором аренды недвижимого имущества № 4055 составляет 11 519 (Одиннадцать тысяч пятьсот девятнадцать) руб. 87 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Мазо Л.В., являющийся Ген. Директором, членом СД стороны сделки, член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Шишкин Д.Л., являющийся членом СД стороны сделки
181.	Дополнительное соглашение №1 к договору аренды недвижимого имущества от 14.12.2012 № 173/12	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Изменение условий договора аренды недвижимого имущества от 14.12.2012 № 173/12, в т.ч. стоимости арендной платы по договору от 14.12.2012 № 173/12	Величина арендной платы в соответствии с Дополнительным соглашением №1 к договору аренды недвижимого имущества от 14.12.2012 № 173/12 составляет 71 223 (Семьдесят одна тысяча двести двадцать три) руб. 68 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
182.	Дополнительное соглашение к договору аренды недвижимого имущества от 01.10.2012 № 3.3-25/12/21	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Изменение условий договора аренды недвижимого имущества от 01.10.2012 № 3.3-25/12/21, в т.ч. стоимости арендной платы по договору от 01.10.2012 № 3.3-25/12/21	Арендная плата за период 11 месяцев в соответствии с дополнительным соглашением к договору аренды недвижимого имущества от 01.10.2012 № 3.3-25/12/21 составляет 68 539,24 (Шестидесят восемь тысяч пятьсот тридцать девять) руб. 24 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
183.	Дополнительное соглашение к Договору аренды нежилого помещения от 09.12.2010 № 3.3-25/10/34	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Изменение условий договора аренды нежилого помещения от 09.12.2010 № 3.3-25/10/34, в т.ч. стоимости арендной платы по договору от 09.12.2010 № 3.3-25/10/34	Арендная плата за период 11 месяцев в соответствии с дополнительным соглашением к договору аренды нежилого помещения от 09.12.2010 № 3.3-25/10/34 составляет 215 683,82 (Двести пятнадцать тысяч шестьсот восемьдесят три) руб. 82 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
184.	Договор аренды недвижимого имущества	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель) обязуется предоставить ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (Арендатору) по акту приема-передачи во временное владение и пользование за плату недвижимое имущество, а ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (Арендатор) обязуется своевременно вносить арендную плату и возратить Объекты ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодателю) по окончании действия Договора аренды в надлежащем состоянии	Цена договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» составляет не более 1 179 221 (Один миллион сто семьдесят девять тысяч двести двадцать один) рубль 29 коп. в месяц, в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
185.	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды нежилых помещений от 01.06.2012 № 93-2012	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Изменение условий договора аренды нежилых помещений от 01.06.2012 № 93-2012, в т.ч. стоимости арендной платы	Размер арендной платы по дополнительному соглашению № 2 к Договору от 01.06.2012 № 93-2012 составляет 1 346 970 (Один миллион триста сорок шесть тысяч девятьсот семьдесят) руб. 68 коп., в т.ч. НДС (18%) за 11 месяцев	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Мазо Л.В., являющийся Ген. Директором, членом СД стороны сделки, член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Шишкин Д.Л., являющийся членом СД стороны сделки
186.	Договор аренды недвижимого имущества	ОАО «Тюменьэнерго» ОАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «Тюменьэнерго» (Арендодатель) обязуется предоставить ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендатору) во временное владение и пользование принадлежащее ему на праве собственности недвижимое имущество в соответствии с условиями договора аренды недвижимого имущества	Стоимость арендной платы за 11 месяцев в соответствии с условиями договора аренды недвижимого имущества составляет 1 411 867 (Один миллион четыреста одиннадцать тысяч восемьсот шестьдесят семь) руб. 05 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», а также член СД ОАО «ФСК ЕЭС» А.А.Демин, являющийся заинтересованным директором
187.	Дополнительное соглашение к договору аренды недвижимого имущества от 13.06.2012 №8/06-12	ОАО «Тюменьэнерго» ОАО «ФСК ЕЭС»	продление срока действия Договора аренды недвижимого имущества от 13.06.2012 №8/06-12 на период с 01.03.2014 по 31.01.2015	Размер арендной платы за период с 01.03.2014 по 31.01.2015 в соответствии с дополнительным соглашением к договору аренды недвижимого имущества от 13.06.2012 №8/06-12 составляет 217 515 (Двести семнадцать тысяч пятьсот пятнадцать) руб. 43 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», а также член СД ОАО «ФСК ЕЭС» А.А.Демин, являющийся заинтересованным директором
188.	Дополнительное соглашение к договору аренды недвижимого имущества № 17.11.11 от 17.11.2011	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Читатехэнерго»	Расторжение договора аренды недвижимого имущества № 17.11.11 от 17.11.2011	не определяется исходя из существа сделки	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
189.	Дополнительное соглашение № 2 к договору субаренды помещений от 01.06.2008 № Сап/ЭСС/1	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Изменение условий договора субаренды помещений от 01.06.2008 № Сап/ЭСС/1, в т.ч. стоимости договора субаренды помещений от 01.06.2008 № Сап/ЭСС/1	Цена дополнительного соглашения № 2 к договору субаренды помещений от 01.06.2008 № Сап/ЭСС/1 составляет 29 782 554 (Двадцать девять миллионов семьсот восемьдесят две тысячи пятьсот пятьдесят четыре) руб. 87 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
190.	Дополнительное соглашение № 4 к договору аренды имущества от 01.05.2008 № АКР/ЭСС/1	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Изменение условий договора аренды имущества от 01.05.2008 № АКР/ЭСС/1, в т.ч. стоимости арендной платы по договору аренды имущества от 01.05.2008 № АКР/ЭСС/1	Цена дополнительного соглашения № 4 к договору аренды имущества от 01.05.2008 № АКР/ЭСС/1 составляет 39 442 925 (Тридцать девять миллионов четыреста сорок две тысячи девятьсот двадцать пять) руб. 10 коп., в т.ч. НДС (18%) за период с 01.01.2012 по 31.12.2014.	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Дикой В.П., являющийся членом СД стороны сделки
191.	Договор от 23.03.2014 № 29-3/115-ГСиРПИР	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Подрядчик) обязуется выполнить комплекс работ, в частности по разработке и согласованию с ОАО «ФСК ЕЭС» [Заказчиком] основных технических решений (ОТР), ОАО «ФСК ЕЭС» [Заказчик] обязуется принять результат Работ и оплатить их в порядке, предусмотренном Договором	Цена работ по Договору от 23.03.2014 № 29-3/115-ГСиРПИР составляет не более 2 935 000 (Двух миллионов девятисот тридцати пяти тысяч) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
192.	Договор от 23.03.2014 № 29-3/118-ГСиРПИР	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Подрядчик) обязуется выполнить комплекс работ, в частности по разработке и согласованию с ОАО «ФСК ЕЭС» [Заказчиком] основных технических решений (ОТР), ОАО «ФСК ЕЭС» [Заказчик] обязуется принять результат Работ и оплатить их в порядке, предусмотренном Договором	Цена работ по Договору от 23.03.2014 № 29-3/118-ГСиРПИР составляет не более 2 707 200 (Двух миллионов семисот семи тысяч двухсот) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
193.	Договор от 23.03.2014 № 29-3/116-ГСиРПИР	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Подрядчик) обязуется выполнить комплекс работ, в частности по разработке и согласованию с ОАО «ФСК ЕЭС» [Заказчиком] основных технических решений (ОТР), ОАО «ФСК ЕЭС» [Заказчик] обязуется принять результат Работ и оплатить их в порядке, предусмотренном Договором	Цена работ по Договору составляет не более 2 426 200 (Двух миллионов четырехсот двадцати шести тысяч двухсот) руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
194.	Дополнительное соглашение №13 к договору №132 от 28.10.2004 о негосударственном пенсионном обеспечении	ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «НПФ электроэнергетики» -	Изменение условий договора договору №132 от 28.10.2004 о негосударственном пенсионном обеспечении, в т.ч. определение размера пенсионного взноса на 2014 год	Размер пенсионного взноса на 2014 год, определяемый дополнительным соглашением № 13 к договору №132 от 28.10.2004 о негосударственном пенсионном обеспечении составляет 327 335 413 (триста двадцать семь миллионов триста тридцать пять тысяч четыреста тридцать) руб. 00 коп.	Совет директоров Общества (протокол № 228 от 12.09.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», а также член СД ОАО «ФСК ЕЭС» Казаченков А.В., являющийся членом СД стороны сделки
195.	Договор на выполнение работ по ремонту фундаментов протекторным методом на ВЛ-500 кВ	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение работы по ремонту фундаментов протекторным методом на ВЛ-500 кВ в соответствии с техническим заданием Заказчика (ОАО «ФСК ЕЭС»)	1 444 800 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 230 от 03.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
196.	Соглашение о расторжении договора № АО-2-10/539М от 01.11.2010	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МОЭСК»	Расторжение договора	Не определяется в связи с тем, что соглашение о расторжении договора не влечет и не может повлечь обязательств денежного характера	Совет директоров Общества (протокол № 230 от 03.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; а также члены СД ОАО «ФСК ЕЭС» О.М. Бударгин, А.А. Демин, В.М. Кравченко, являющиеся членами СД стороны сделки
197.	Договор подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Центра»	Выполнение аварийно-восстановительные и ремонтные работы по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики филиала Заказчика (ОАО «МРСК Центра»)	Цена работ - 374 369 руб. 44 коп., в т.ч. НДС (18 %)	Совет директоров Общества (протокол № 230 от 03.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
198.	Дополнительное соглашение № 2 от 23.05.2014 к договору № 01/13 от 15.02.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Внесение изменений в договор	Цена работ, определяемая дополнительным соглашением, составляет не более 3 224 642 445 22 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 230 от 03.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
199.	Дополнительное соглашения № 11 к агентскому договору № 29/08-АД от 21.11.2008 по реализации инвестиционной программы	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Томские магистральные сети»	Внесение изменений в договор по реализации инвестиционной программы ОАО «Томские магистральные сети» по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства	Цена, определяемая дополнительным соглашением, включает в себя стоимость работ и стоимость агентского вознаграждения за 2013 год и составляет не более 507 401 739 руб. 71 коп., в т.ч. НДС (18 %)	Совет директоров Общества (протокол № 230 от 03.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
200.	Договора подряда	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение Исполнителем (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») работы по замене загрязнённых стеклянных изоляторов	16 916 284 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 230 от 03.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
201.	Дополнительное соглашение № 3 от 24.12.2013 к договору № 06/13 от 18.02.2013 на выполнение работ по ремонту, диагностике оборудования и целевым программам по ПС и ВЛ МЭС Западной Сибири	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Внесение изменений в договор на выполнение работ по ремонту, диагностике оборудования и целевым программам по ПС и ВЛ МЭС Западной Сибири	Цена не определяется в связи с тем, что цена работ по договору не изменяется	Совет директоров Общества (протокол № 230 от 03.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
202.	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 264515/486 от 22.03.2013 на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту систем связи	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Внесение изменений в договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту систем связи	Цена услуг, определяемая дополнительным соглашением, составляет не более 161 613 747 руб. 24 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 230 от 03.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
203.	Одобрение договора № 112/2014 от 07.05.2014 на выполнение работ по капитальному ремонту порталов	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение Исполнителем (ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС») работы по капитальному ремонту порталов ОРУ ПС 330 кВ Мончегорск филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Карельское ПМЭС	Цена работ - 2 553 руб. 38 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 230 от 03.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
204.	Договор подряда	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС») работы по замене грозозащитного троса на ВЛ	Цена работ - 1 821 831 рубль 50 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 230 от 03.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
205.	Договор № 159/2013 от 01.11.2013 на оказание услуг связи в редакции дополнительного соглашения № 1 от 01.12.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Оказание Исполнителем (ОАО «МУС Энергетики») услуги связи в соответствии с условиями Договора и на основании Заказов	Цена услуг - не более 490 737 руб. 23 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 230 от 03.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
206.	Договор аренды недвижимого имущества	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Тюменьэнерго»	Аренда недвижимого имущества	Цена Договора 2 119 893 руб. 60 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 230 от 03.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Совета директоров Общества Демин А.А. - член Совета директоров стороны в сделке
207.	Дополнительное соглашения № 1 к договору № 76/13 от 29.12.2012	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Внесение изменений в договор	Цена услуг, определяемая дополнительным соглашением, - 1 344 437 руб. 19 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 230 от 03.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
208.	Дополнительное соглашения № 1 к договору № 53/13 от 01.05.2013 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электрооборудования	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС» ОАО «Электрозавод»	Внесение изменений в договор, в т.ч. в части цены договора	Цена работ, определяемая дополнительным соглашением, - не более 35 462 406 руб. 66 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 230 от 03.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
209.	Дополнительное соглашения №2 от 02.08.2013 к Договору № 05/13 от 05.03.2013 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Внесение изменений в договор в связи с корректировкой производственной программы Заказчика (ОАО «ФСК ЕЭС»)	Цена не определяется в связи с тем, что дополнительное соглашение не изменяет цены работ по Договору	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. – член Совета директоров стороны в сделке
210.	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 479/267607 от 22.03.2013 на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту систем связи между	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Внесение изменений в договор, в т.ч. снижение стоимости услуг при условии сохранения физических объемов	Цена услуг, определяемая дополнительным соглашением - 5 905 908 руб. 39 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
211.	Договора подряда	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «МУС Энергетики») ремонтных работ	Цена работ по договору - 93 240 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
212.	Дополнительное соглашение № 4 к договору № 80326 от 01.04.2008	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Волги»	Внесение изменений в договор, в т.ч. изменение ежемесячной платы за оказание услуг	Цена услуг, определяемая дополнительным соглашением, - 43 046 руб. 49 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
213.	Договор оказания услуг по оперативному обслуживанию электросетевого оборудования	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Центра»	Оказание Исполнителем (ОАО «МРСК Центра») услуг по оперативному обслуживанию электросетевого объекта ПС 110/35/10 кВ «Рудня», принадлежащего Заказчику (ОАО «ФСК ЕЭС»)	Цена услуг – 85 537 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18 %) в месяц, но не более 1 026 444 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%) за 12 месяцев	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
214.	Договор на ремонтно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Янтарьэнерго»	Выполнение Исполнителем (ОАО «Янтарьэнерго») работ по ремонту и оказание услуг по эксплуатационному, техническому и оперативному обслуживанию принадлежащих Заказчику на праве собственности либо ином законном основании линий электропередачи,	Цена работ (услуг) - не более 4 130 979 (Четырех миллионов тридцати тысяч девятьсот семидесяти девяти) руб. 40 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
215.	Договор на выполнение работ по расчету нормативной численности работников Общества на 2015 г. в разрезе видов деятельности с учетом ввода объектов ОАО «ФСК ЕЭС» в 2014-2018 гг.	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЭНИН»	Выполнение Исполнителем (ОАО «ЭНИН») работ по расчету нормативной численности работников Общества на 2015 г. в разрезе видов деятельности, с учетом ввода объектов ОАО «ФСК ЕЭС» в 2014-2018 гг.	Цена работ - 6 466 400 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
216.	Договор оказания услуг по размещению оборудования	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Читатехэнерго»	Оказание Исполнителем (ОАО «Читатехэнерго») услуги по размещению оборудования Единой Цифровой Сети Электроэнергетики Заказчика (ОАО «ФСК ЕЭС») в своих технологических помещениях	Цена услуг 79 000 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
217.	Дополнительное соглашение №3 к договору №05/13 от 05.03.2013 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Внесение изменений в договор, в т.ч. графика выполнения работ	Цена не определяется в связи с тем, что дополнительное соглашение не изменяет цены договора	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. – член Совета директоров стороны в сделке
218.	Договор №29-3/112 - ГСиРПИР от 24.10.2013 на разработку проектной и закупочной документации по титулу «Реконструкция ВЛ 110 (220) кВ Надым-Сосновка. Установка опор на новые фундаменты»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») комплекса работ по: - инженерным изысканиям; - разработке и согласованию проектной документации; - разработке и согласованию закупочной документации; - проведение экспертизы ПСД.	Цена работ - не более 8 278 200 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
219.	Договор от 24.10.2013 №29-3/110 - ГСиРПИР на разработку проектной и закупочной документации по титулу «Реконструкция ВЛ 220 кВ Холмогорская-Когалым-Кирилловская. Установка опор на новые фундаменты»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») комплекса работ по: - инженерным изысканиям; - разработке и согласованию проектной документации; - разработке и согласованию закупочной документации; - проведение экспертизы ПСД.	Цена работ - не более 9 446 400 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
220.	Дополнительное соглашение № 2 к Договору № 10/13 от 28.12.2012 на выполнение аварийно-восстановительных работ	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Внесение изменений в договор в части лимита стоимости работ. При этом Дополнительным соглашением не изменяется общая цена работ по Договору.	Цена работ - на первый календарный год (2013 год) - не более 105 198 465 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%), на второй календарный год (2014 год) - не более 82 600 000 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. – член Совета директоров стороны в сделке
221.	Договор № 68/13 от 24.09.2013 на выполнение работ по восстановлению работоспособности систем мониторинга для нужд филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Омского ПМЭС	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение Исполнителем (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») работ по восстановлению работоспособности приборов газовлагодосдержания и индикатора температуры обмотки	Цена работ 5 388 919 руб. 58 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. – член Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
222.	Договор № 290511 от 28.08.2013 на выполнение работ по созданию цифровых картографических слоев	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение Исполнителем (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») работы по созданию цифровых картографических слоев строящихся и планируемых к строительству объектов ОАО «ФСК ЕЭС» в составе схем территориального планирования Российской Федерации в области электроэнергетики	Цена работ - 3 200 829 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
223.	Дополнительное соглашение № 12 к агентскому договору № 29/08-АД от 21.11.2008 по реализации инвестиционной программы ОАО «Томские магистральные сети»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Томские магистральные сети»	Внесение изменений в договор № 29/08-АД от 21.11.2008 по реализации инвестиционной программы ОАО «Томские магистральные сети» по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства	Цена, определяемая дополнительным соглашением, включает в себя стоимость работ и стоимость агентского вознаграждения за 2014 год и составляет не более 257 765 000 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
224.	Агентский договор	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Мобильные ГТЭС»	Принципал (ОАО «ФСК ЕЭС») поручает, а Агент (ОАО «Мобильные ГТЭС») берет на себя обязательство совершить юридические и иные действия от имени и за счет Принципала, а именно заключить от имени Принципала договоры о безвозмездной передаче имущества, принадлежащего Принципалу	Вознаграждение Агента (ОАО «Мобильные ГТЭС») по агентскому договору составляет 5 % от суммы понесенных Агентом расходов по исполнению договора	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
225.	Соглашение о координации и развитии системы нормативно-технического обеспечения в электросетевом комплексе между ОАО «Россети» и его дочерними и зависимыми обществами	ОАО «Россети»; ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МРСК Центра»; ОАО «МРСК Северо-Запада»; ОАО «МРСК Центра и Приволжья»; ОАО «МРСК Волги»; ОАО «МРСК Урала»; ОАО «МРСК Сибири»; ОАО «МРСК Юга»; ОАО «Кубаньэнерго»; ОАО «МРСК Северного Кавказа»; ОАО «Тюменьэнерго»; ОАО «Ленэнерго»; ОАО «МОЭСК»; ОАО «Янтарьэнерго»; ОАО «ТРК».	Синхронизация работ по разработке и пересмотру нормативно-технических документов в области технического регулирования и стандартизации (далее-НТД), а также расширение практики всесторонней экспертизы НТД.	Цена не определяется в связи с тем, что соглашение не влечет обязательств денежного характера	Совет директоров Общества (протокол № 231 от 16.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Члены Совета директоров Общества О.М.Бударгин, А.Е.Муров, А.А.Демин, В.М.Кравченко, С.Н.Миросецкий С.И.Шматко, - члены Совета директоров стороны в сделке;
226.	Дополнительное соглашение № 1 к Договору аренды нежилого помещения № 1 от 18.10.2010	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Внесение изменений в Договор аренды нежилого помещения в части размера арендной платы	Арендная плата по Дополнительному соглашению №1 к Договору аренды нежилого помещения № 1 от 18.10.2010 за 11 месяцев - 98 553 руб. 51 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 233 от 27.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
227.	Соглашение о компенсации	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Тюменьэнерго»	Компенсация ОАО «ФСК ЕЭС» Собственнику (ОАО Тюменьэнерго) остаточной стоимости демонтируемой части объектов электросетевого хозяйства	Цена соглашения - не более 33 176 200 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 233 от 27.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
228.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 27.11.2013 № 290475 на оказание услуг по сопровождению и технической поддержке информационных систем	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Внесение изменений в Договор, в т.ч. изменение предельной цены по Договору	Цена услуг, определяемая дополнительным соглашением, составляет не более 2 640 000, в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 233 от 27.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
229.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 27.11.2013 № 290546 на оказание услуг по сопровождению и технической поддержке информационных систем	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Внесение изменений в Договор, в т.ч. изменение предельной цены по Договору	Цена услуг, определяемая дополнительным соглашением, составляет не более 5 860 000 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 233 от 27.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
230.	Дополнительное соглашение № 6 к договору от 11.03.2013 № 04/13 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Внесение изменений в Договор, в т.ч. изменение цены по Договору	Цена работ, определяемая дополнительным соглашением, составляет не более 1 265 405 743 руб. 95 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 233 от 27.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
231.	Договор на выполнение работ по разработке нормативно-технической документации	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение Исполнителем (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») работ по разработке стандарта ОАО «ФСК ЕЭС» «Экологическая безопасность электросетевых объектов. Требования при техническом обслуживании и ремонте»	Цена работ по Договору 2 179 277 руб. 10 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 233 от 27.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
232.	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды № 22-07/12 от 19.04.2012	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение перечня арендуемого имущества и арендной платы	Величина арендной платы, определяемая дополнительным соглашением, составляет 870 533 руб. 29 коп., в т.ч. НДС (18%), в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 233 от 27.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
233.	Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды № 22-07/16 от 03.07.2012	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение перечня арендуемого имущества и арендной платы	Величина арендной платы, определяемая дополнительным соглашением, составляет 16 245 руб. 56 коп., в т.ч. НДС (18%), в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 233 от 27.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
234.	Договор аренды недвижимого имущества	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Предоставление Арендодателем (ОАО «ФСК ЕЭС») Арендатору (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») по акту приема-передачи за плату во временное владение и пользование недвижимого имущества	Величина арендной платы по договору составляет 99 239 руб. 63 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 233 от 27.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
235.	Договор аренды имущества	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЭССК ЕЭС»	Предоставление Арендодателем (ОАО «ФСК ЕЭС») Арендатору (ОАО «ЭССК ЕЭС») по акту приема-передачи за плату во временное владение и пользование недвижимого имущества	Величина фиксированной части арендной платы - 1 227 157 руб. 70 коп. в месяц, в т.ч. НДС (18%); величина переменной части арендной платы: - в размере понесенных ОАО «ФСК ЕЭС» расходов на оплату услуг в соответствии с договором аренды	Совет директоров Общества (протокол № 233 от 27.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
236.	Агентский договор	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Северного Кавказа»	Принципал (ОАО «МРСК Северного Кавказа») поручает, а Агент (ОАО «ФСК ЕЭС») осуществляет в порядке и на условиях, предусмотренных Договором, от своего имени, но за счет Принципала, организацию выполнения работ по реконструкции линейных объектов, являющихся собственностью Принципала	Цена агентского договора составляет стоимость работ, поручаемых ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Северного Кавказа», в размере 49 520 163 руб. 20 коп., в т.ч. НДС (18%), включая стоимость агентского вознаграждения в размере 118 000 руб., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 233 от 27.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
237.	Договор аренды имущества № Б-2	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Мобильные ГТЭС»	Предоставление Арендодателем (ОАО «ФСК ЕЭС») Арендатору (ОАО «Мобильные ГТЭС») по акту приема-передачи за плату во временное владение и пользование недвижимого имущества	Величина фиксированной части арендной платы - 3 538 933 руб. 66 коп. в месяц, в т.ч. НДС (18%); величина переменной части арендной платы: - в размере понесенных Арендодателем (ОАО «ФСК ЕЭС») расходов на оплату услуг в соответствии с договором аренды	Совет директоров Общества (протокол № 234 от 29.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
238.	Договор об оказании услуг по предоставлению каналов связи	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Оказание Исполнителем (ОАО «МУС Энергетики») Заказчику (ОАО «ФСК ЕЭС») услуг связи по предоставлению цифровых каналов связи согласно Техническому заданию	Цена услуг составляет 1 943 101 рубль 08 коп., с учетом НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 234 от 29.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
239.	Дополнительное соглашение № 5 к договору от 80327 от 01.04.2008 об оказании услуг по размещению оборудования СДТУ	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Волги»	Внесение изменений в договор в части перечня оборудования и цены услуг	Цена услуг, определяемая дополнительным соглашением, составляет 32 284 руб. 87 коп., в т.ч. НДС (18%), в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 234 от 29.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
240.	Дополнительное соглашение от 02.09.2013 № 2 к договору от 18.02.2013 № 06/13 на выполнение работ по ремонту, диагностике оборудования и целевым программам по ПС и ВЛ МЭС Западной Сибири	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Внесение изменений в договор, в т.ч. изменение цены договора	Цена работ, определяемая дополнительным соглашением, составляет не более 2 802 414 090 руб. 72 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 234 от 29.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
241.	Договор по предоставлению комплексной услуги по обеспечению сервисами видеонаблюдения, беспроводной ЛВС, ВКС, СКУД и УПАТС	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Оказание Исполнителем (ОАО «МУС Энергетики») комплекса услуг по обеспечению сервисами видеонаблюдения, беспроводной ЛВС, ВКС, СКУД и УПАТС квартир № 105 - 119 с использованием собственного оборудования	Цена услуг по договору - 1 979 485 руб. 20 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 234 от 29.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
242.	Дополнительное соглашение №1 к Договору № 3967 от 04.07.2013 на разработку основных технических решений, проектной документации, рабочей документации и технической части конкурсной документации	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ДЭСП»	Внесение изменений в договор № 3967 от 04.07.2013 на разработку основных технических решений, проектной документации, рабочей документации и технической части конкурсной документации «ВЛ 500 кВ Усть-Кут - Нижнеангарская с ПС 500 кВ Нижнеангарская с заходами ВЛ 220 кВ»	Цену работ с учетом дополнительного соглашения не определять в связи с тем, что цена работ не изменяется	Совет директоров Общества (протокол № 234 от 29.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
243.	Дополнительное соглашение от 28.03.2014 № 4 к договору от 18.02.2013 № 06/13 на выполнение работ по ремонту, диагностике оборудования и целевым программам по ПС и ВЛ МЭС Западной Сибири	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Внесение изменений в договор от 18.02.2013 № 06/13 на выполнение работ по ремонту, диагностике оборудования и целевым программам по ПС и ВЛ МЭС Западной Сибири	Цена работ, определяемая дополнительным соглашением, составляет не более 2 170 348 490 руб. 95 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 234 от 29.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
244.	Договор на разработку проектной и технической части конкурсной документации по титулу: «Реконструкция ПС 220 кВ Петровск-Забайкальский. Установка УШР 35 кВ»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») комплекса Работ по: - инженерным изысканиям; - разработке Проектной документации и получению положительного заключения экспертизы; - разработке Технической части Конкурсной документации	Цена работ по договору - не более 2 925 600 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 234 от 29.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
245.	Договор на разработку проектной и технической части конкурсной документации по титулу: «Реконструкция ПС 220 кВ Жирекен. Установка УШР»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») комплекса Работ по: - инженерным изысканиям; - разработке Проектной документации и получению положительного заключения экспертизы; - разработке Технической части Конкурсной документации	Цена работ по договору - не более 2 982 800 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 234 от 29.10.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
246.	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 52/13 от 15.05.2013 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования (трехсторонний)	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС» ОАО «ЭЛЕКТРОЗАВОД»	Выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования	Цена работ (услуг) - не более 22 215 080, в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 235 от 10.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» В.П. Дикой - член Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
247.	Дополнительное соглашение № 1 от 18.02.2014 к Договору № 1/2014 от 10.01.2014 на оказание услуг связи	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Услуга по предоставлению каналов связи	Цена работ (услуг) - 266 834,93, в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 235 от 10.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
248.	Договор аренды, заключаемый на новый срок, на условиях, определенных договором аренды между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири» от 11.03.2009 № 04.03.420.09 в редакции дополнительного соглашения от 30.09.2011 № 04.03.420.09дс1.	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Сибири»	Аренда недвижимого имущества	Величина арендной платы составляет 39 253 руб. 92 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 235 от 10.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
249.	Договор от 24.09.2013 № 3376	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение работ по разработке проектной и рабочей документации по титулу: «Система обеспечения безопасности ПС 220 кВ Варьеган»	Цена работ - не более 2 022 071 руб. 26 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 235 от 10.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
250.	Дополнительное соглашение № 5 к договору аренды средств диспетчерского и технологического управления филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Московское ПМЭС № 58-10/436м от 31.01.2010	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МОЭСК»	Продление срока действия договора аренды средств диспетчерского и технологического управления филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Московское ПМЭС № 58-10/436м от 31.01.2010 до 31.12.2014	Величина арендной платы в месяц составляет 22 517 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%), а годовая сумма составит 270 204 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 235 от 10.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; члены Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»: О.М. Бударгин, А.А. Демин, В.М. Кравченко - члены Совета директоров стороны в сделке
251.	Договор купли-продажи движимого имущества	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МОЭСК»	Купля-продажа движимого имущества	Цена имущества составляет 6 661 100 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 235 от 10.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; члены Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»: О.М. Бударгин, А.А. Демин, В.М. Кравченко - члены Совета директоров стороны в сделке
252.	Договор от 17.10.2013 № 232 на выполнение работ (ПИР, РД, СМНР, оборудование).	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение комплекса работ (ПИР, РД, СМНР, оборудование) по титулу: «Организация плавки гололеда на объектах Сочинского региона ОАО «ФСК ЕЭС» для нужд филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга	Цена работ - не более 526 300 000 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 235 от 10.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» В.П. Дикой - член Совета директоров стороны в сделке
253.	Договор от 07.11.2013 № 381	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение ПИР, СМР, ПНР с поставкой оборудования по ВЛ 220 кВ: Призейская - Тунгала (105,106), Февральская - Этеркан (25-26, 262-263), Архара - Облучье (153-154, 205-206), установка подставных опор	Цена работ - не более 29 351 873 руб. 66 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 235 от 10.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» В.П. Дикой - член Совета директоров стороны в сделке
254.	Договор купли-продажи недвижимого имущества	ОАО «МРСК Центра» ОАО «ФСК ЕЭС»	Купля-продажа недвижимого имущества	Цена недвижимого имущества составляет 259 600,00 руб. в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 235 от 10.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
255.	Договор подряда № 86-13/ГП от 22.10.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Поставка МТРиО, выполнение СМР и ПНР по титулу: «Реконструкция устройств РЗА ОВ-220, 110 ПС 220 кВ Полоцкая, Мираж, Урьевская, Краснотенинская» для нужд филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири	Цена работ по Договору составляет не более 13 692 140 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 235 от 10.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» В.П. Дикой - член Совета директоров стороны в сделке
256.	Агентский договор	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Сибири»	Совершение юридических и иных действий, связанных с работами по переустройству (переносу) Объектов, необходимость выполнения которых возникла в связи с освобождением территории для строительства и создания условий для ввода объекта электросетевого хозяйства ОАО «ФСК ЕЭС» в эксплуатацию в соответствии с проектом и Рабочей документацией по титулу «ВЛ 500 кВ № 2 ПС Алуминиевая - ПС Абаканская - ПС Итатская с реконструкцией ПС 500 кВ Абаканская и ПС 1150 кВ Итатская»	Цена Агентского договора: Стоимость всех работ и услуг, выполняемых Исполнителями и Поставщиками по договорам с ОАО «ФСК ЕЭС» во исполнение агентского договора, не должна превышать 58 808 499 руб. 89 коп., в т.ч. НДС (18%) Размер агентского вознаграждения составляет 2,14% от суммы выполненных работ, услуг Исполнителями, Поставщиками по договорам с ОАО «ФСК ЕЭС» во исполнение агентского договора, но не более 1 258 501 руб. 90 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 235 от 10.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
257.	Договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса	ОАО «Россети» ОАО «ФСК ЕЭС»	Оказание услуги по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса и по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства	Цена Договора: Стоимость услуг Исполнителя за один расчетный период составляет 43 037 577 руб. 00 коп., кроме того НДС (18%) Стоимость Услуг Заказчика за один расчетный период составляет 84 745 руб. 76 коп., кроме того НДС (18%) (расчетный период считается календарный месяц оказания услуг)	Совет директоров Общества (протокол № 236 от 14.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; член Совета директоров и Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС» А.Е. Муров - член Совета директоров стороны в сделке; член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» О.М. Бударгин, - член Совета директоров и Председатель Правления стороны в сделке; члены Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»: А.А. Демин, В.М. Кравченко, С.Н. Мироносецкий, С.И. Шматко - члены Совета директоров стороны в сделке
258.	Дополнительное соглашение № 5 к договору № 05/13 от 05.03.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	Цена работ, определяемая дополнительным соглашением, составляет не более 1 251 276 059 руб. 53 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 236 от 14.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества В.П. Дикой - член Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
259.	Дополнительное соглашение № 5 к договору аренды № АТ-1 от 01.01.2012	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Внесение изменений договор, в т.ч. изменение величина арендной платы	Величина арендной платы, определяемая дополнительным соглашением, составляет - 569 744 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц, при этом общая величина арендной платы за весь срок действия договора аренды не должна составлять или превышать 2 % балансовой стоимости активов ОАО «ФСК ЕЭС» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату	Совет директоров Общества (протокол № 236 от 14.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества В.П. Дикой - член Совета директоров стороны в сделке
260.	Соглашение об обмене технологической информацией	ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Интер РАО», ОАО «Интер РАО - Электрогенерация»	Обеспечение надежного, безопасного и экономически эффективного функционирования Единой энергетической системы России, функционирование систем автоматического управления, систем режимной и противоаварийной автоматики, релейной защиты и автоматики и автоматизированных систем технологического управления Сторон, регулирование взаимоотношения по обмену технологической информацией	В связи с тем, что соглашение не влечет и не может повлечь для сторон возникновения обязательств денежного характера, цена соглашения определению не подлежит	Совет директоров Общества (протокол № 236 от 14.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; член Совета директоров и Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС» А.Е. Муров, члены Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»: О.М. Бударгин, В.М. Кравченко, Председатель Правления стороны в сделке Б.Ю. Ковальчук, Д.В. Федоров, - члены Совета директоров стороны в сделке
261.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 27.11.2013 № 290964	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Внесение изменений в договор на оказание услуг по сопровождению и технической поддержке информационных систем, в т.ч. изменение цены услуг	Цена услуг составляет не более 5 280 000 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18 %) Общая цена услуг за весь срок действия договора от 27.11.2013 № 290964, с учетом его пролонгации, не должна составлять или превышать 2 % балансовой стоимости активов ОАО «ФСК ЕЭС» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату	Совет директоров Общества (протокол № 236 от 14.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
262.	Договор на выполнение работ по разработке проектной и закупочной документации	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение комплекса работ по разработке проектной и закупочной документации по титулу: «ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2-Сибирская. Устранение негабарита оп. 278-279», а также направление и сопровождение инженерных изысканий и Проектной документации в Организации по проведению государственных экспертиз	Цена работ составляет не более 1 085 600 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 236 от 14.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
263.	Агентский договор	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Тюменьэнерго»	Выполнение комплекса мероприятий, связанных со строительством (реконструкцией) линий электропередачи, попадающих в зону строительства ВЛ 500 кВ Курган-Ишим по титулу «ВЛ 500 кВ Курган-Ишим (Заря) с реконструкцией ПС 500 кВ Курган»	Цена агентского договора составляет 27 646 830 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18 %) и состоит из: - цены услуг (агентское вознаграждение) в размере 831 911 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%); - суммы расходов ОАО «ФСК ЕЭС» на выполнение мероприятий, связанных с исполнением агентского договора, в размере 26 814 919 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 236 от 14.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» А.А. Демин - член Совета директоров стороны в сделке
264.	Договор аренды недвижимого имущества	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Аренда недвижимого имущества	Общий размер арендной платы за 11 месяцев составляет 240 503 руб. 23 коп., с учетом НДС, без учета переменной части, но не более 306 503 руб. 23 коп., в т.ч. НДС (18%) с учетом переменной части	Совет директоров Общества (протокол № 236 от 14.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
265.	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды № 22-07/13 от 19.04.2012	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Внесение изменений в Договор аренды недвижимого имущества № 22-07/13 от 19.04.2012 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Арендная плата в месяц составляет 195 481,63 руб. 63 коп., кроме того, уплачивается НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 238 от 17.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» В.П. Дикой - член Совета директоров стороны в сделке
266.	Договор аренды недвижимого имущества № 9/2014/СЭ/9/00ЭЗиС-2014	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Урала»	Арендатор принимает во временное владение и пользование на условиях Договора недвижимое имущество общей площадью 203,48 кв.м.	Величина арендной платы по договору составляет 73 руб. 20 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 238 от 17.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
267.	Договор субаренды земельного участка	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МОЭСК»	Арендатор обязуется предоставить Субарендатору по акту приема-передачи во временное владение и пользование за плату часть земельного участка с кадастровым № 50:20:0071002:108, площадью 386 кв.м.	Величина арендной платы по договору составляет 5 450 руб. 30 коп., в т.ч. НДС (18%) в квартал	Совет директоров Общества (протокол № 238 от 17.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; члены Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»: О.М. Бударгин, А.А. Демин, В.М. Кравченко - члены Совета директоров стороны в сделке
268.	Договор на выполнение работ по оценке состояния стоек и фундаментов опор ВЛ филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение работ по оценке состояния стоек и фундаментов опор ВЛ филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока	Цена работ по договору - 18 246 769 руб. 52 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 238 от 17.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» В.П. Дикой - член Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
269.	Договор на выполнение работ	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ОГК-2»	Выполнение следующих работ: Оперативное обслуживание ячейки № 6 (ВЛ 330 кВ Псковская ГРЭС-Старорусская), установленной в ОРУ 330 кВ филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС и ячейки № 14 (Р-110), установленной в ОРУ-110 кВ филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС	Цена работ по договору - 295 592 руб. 32 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 238 от 17.11.2014)	Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» Д.В. Федоров - член Совета директоров стороны в сделке
270.	Дополнительное соглашение № 7 от 18.02.2014 к договору № 96/09 от 01.03.2009 об оказании услуг связи	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Внесение изменений в договор в части цены договора на основании решения Комитета по повышению эффективности деятельности ОАО «ФСК ЕЭС», согласно которому определены целевые показатели сокращения расходов в области связи и ИТ на 2014 год.	Цена - не более 1 655 129 руб. 52 коп., в т.ч. НДС (18%) за период с 01.01.2014 по 31.12.2014.	Совет директоров Общества (протокол № 238 от 17.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
271.	Дополнительное соглашение № 8 к договору № 96/09 от 01.03.2009 об оказании услуг связи	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Внесение изменений в договор № 96/09 от 01.03.2009 об оказании услуг связи в части уточнения телефонных номеров предоставленных в пользование, а также параметров услуги	В связи с тем, что дополнительное соглашение № 8 к договору № 96/09 от 01.03.2009 об оказании услуг связи между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики» не изменяет цену услуг по договору № 96/09 от 01.03.2009, цена услуг не определяется	Совет директоров Общества (протокол № 238 от 17.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
272.	Дополнительное соглашение № 4 к договору от 01.04.2008 № 106/08	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Волги»	Внесение изменений в Договор от 01.04.2008 № 106/08 в части изменения стоимости за оказание услуг	Цена услуг составляет - 28 948 руб. 76 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 238 от 17.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
273.	Дополнительное соглашение № 1 от 31.03.2014 к договору аренды помещений № 1986/С от 23.05.2012	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Внесение изменений в договор аренды помещений № 1986/С от 23.05.2012 в части изменения состава арендуемого имущества (нежилых помещений) и величины арендной платы	Величина арендной платы составляет 731 340 руб. 54 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 238 от 17.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Н.И. Поздняков - член Совета директоров и генеральный директор стороны в сделке; член Правления Общества Д.Л. Шишкин - член Совета директоров стороны в сделке
274.	Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию средств СДТУ Тульского РМЭС филиала ОАО «ФСК ЕЭС» Приокское ПМЭС	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Оказание услуг по техническому обслуживанию средств СДТУ Тульского РМЭС филиала ОАО «ФСК ЕЭС» Приокское ПМЭС	Цена услуг по договору - не более 1 055 571 руб. 36 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 238 от 17.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
275.	Договор на выполнение работ по техническому обслуживанию оборудования СДТУ	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Выполнение работ по техническому обслуживанию оборудования СДТУ	Цена работ - 23 364 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц. Общая стоимость работ по договору составляет - 280 368 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 238 от 17.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
276.	Договор на выполнение работ по техническому обслуживанию оборудования СДТУ	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Выполнение работ по техническому обслуживанию оборудования СДТУ	Цена работ по договору - 23 267 руб. 24 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц. Общая цена работ по составляет 279 206 руб. 88 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 238 от 17.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
277.	Договор на выполнение комплекса работ (РД, СМР, ПНР, поставка оборудования) по расширению систем связи на подстанциях 330 и 220 кВ в рамках титула «Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильича в г. С.-Петербурге»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Выполнение комплекса работ (РД, СМР, ПНР, поставка оборудования) по расширению систем связи на подстанциях 330 и 220 кВ в рамках титула «Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильича в г. С.-Петербурге»	Цена работ - не более 80 300 000 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 238 от 17.11.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
278.	Договор на ремонтно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Янтарьэнерго»	Выполнение работ по ремонту и оказание услуг по эксплуатационному, техническому и оперативному обслуживанию линий электропередачи, включая относящееся к ним: оборудование, сооружения, территорию и иное имущество, обеспечивающее стабильность установленных показателей эксплуатации линий электропередачи	Цена работ - не более 624 571 руб. 64 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 240 от 15.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
279.	Договор на выполнение комплекса работ по титулу: «Аварийно-восстановительные работы на ПС 220 кВ Александров по замене трансформатора Т-3»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение комплекса работ по титулу: «Аварийно-восстановительные работы на ПС 220 кВ Александров по замене трансформатора Т-3»	Цена работ по договору - не более 26 068 021 руб. 84 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 240 от 15.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» В.П. Дикой - член Совета директоров стороны в сделке
280.	Договор на выполнение комплекса работ по проекту «АВР на ПС 220 кВ Черный Яр. Замена трансформатора АТ-1»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение комплекса работ по проекту «АВР на ПС 220 кВ Черный Яр. Замена трансформатора АТ-1»	Цена работ по договору - не более 23 580 518 руб. 20 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 240 от 15.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» В.П. Дикой - член Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
281.	Договор подряда на выполнение СМР и ПНР, поставку материалов (без поставки высоковольтных вводов) по Программе повышения надежности основного оборудования ПС и ВЛ ОАО «ФСК ЕЭС» (Работы по замене высоковольтных вводов)	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение СМР и ПНР, поставку материалов (без поставки высоковольтных вводов) по Программе повышения надежности основного оборудования ПС и ВЛ ОАО «ФСК ЕЭС» (Работы по замене высоковольтных вводов)	Цена работ по Договору составляет не более 18 477 600 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 240 от 15.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» В.П. Дикой – член Совета директоров стороны в сделке
282.	Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды от 23.11.2010 № 22-07/07	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Изменение цены арендной платы по договору аренды от 23.11.2010 № 22-07/07	Величина арендной платы составляет 21 394 руб. 78 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 240 от 15.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
283.	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды № 22-07/14 от 24.04.2012	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Изменение цены арендной платы по договору аренды № 22-07/14 от 24.04.2012	Величина арендной платы составляет 204 668 руб. 01 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 240 от 15.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» В.П. Дикой – член Совета директоров стороны в сделке
284.	Дополнительное соглашение № 14 к договору от 01.04.2008 № Ц/01 на выполнение функций Заказчика-застройщика	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Внесение изменений в договор от 01.04.2008 № Ц/01	В связи с тем, что дополнительным соглашением № 14 к договору от 01.04.2008 № Ц/01 на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющимся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, выполнение дополнительных работ по Договору от 01.04.2008 № Ц/01 не предусматривается, цена работ не определяется	Совет директоров Общества (протокол № 240 от 15.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Н.И. Поздняков - член Совета директоров и генеральный директор стороны в сделке; член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Д.Л. Шишкин - член Совета директоров стороны в сделке
285.	Договор на выполнение работ по разработке нормативно-технической документации	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение работ по разработке стандарта ОАО «ФСК ЕЭС» «Экологическая безопасность электросетевых объектов. Требования при проектировании, сооружении, реконструкции и ликвидации»	Цена работ по договору - 2 771 554 руб. 50 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 240 от 15.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
286.	Договор № 132207 от 23.07.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение работ по разработке проектной, рабочей и закупочной документации «Строительство высоковольтной сверхпроводящей (ВТСП) кабельной линии постоянного тока напряжением 20 кВ Центральная - РП-9»	Цена работ - не более 80 200 000 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 240 от 15.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
287.	Договор на выполнение работ по расчистке просек ВЛ от ДКР	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО Сибирьэлектросетьсервис»	Выполнение работ по расчистке просек ВЛ от ДКР	Цена работ - не более 2 272 145 руб. 15 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 240 от 15.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
288.	Договор на выполнение работ по расчистке просек ВЛ от ДКР	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Сибирьэлектросетьсервис»	Выполнение работ по расчистке просек ВЛ от ДКР	Цена работ - не более 4 339 394 руб. 21 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 240 от 15.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
289.	Договор на разработку проектной и закупочной документации по титулу: «Реконструкция ПС 500 кВ Пыть-Ях (для ТП энергетических установок ОАО «Тюменьэнерго»)	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») комплекса работ по: - разработке и согласованию с Заказчиком (ОАО «ФСК ЕЭС») проектной документации; - разработке и согласованию с Заказчиком закупочной документации	Цена работ не более 4 168 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 241 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
290.	Договор подряда на выполнение строительно-монтажных работ по замене высоковольтных вводов (без закупки вводов) ПС 330 кВ Оленегорск, ПС 330 кВ Титан	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») комплекса работ по титулу: «Выполнение строительно-монтажных работ по замене высоковольтных вводов (без закупки вводов) ПС 330 кВ Оленегорск, ПС 330 кВ Титан» для нужд филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Карельское ПМЭС»	Цена работ не более 2 990 528 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 241 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества Дикой В.П. – член Совета директоров стороны в сделке
291.	Договор на выполнение РД, СМР, ПНР по модернизации силовых трансформаторов на ПС 220 кВ МЭС Востока	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») комплекса работ по: - разработке рабочей документации с утверждаемой частью; - реконструкции; - а также обеспечение комплектации объекта материалами, оборудованием, запасными частями к оборудованию в соответствии с проектной и рабочей документацией	Цена работ не более 20 529 353 руб. 15 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 241 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 0 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества Дикой В.П. – член Совета директоров стороны в сделке
292.	Договор № 4/98040 от 02.10.2013 на выполнение работ по ремонту объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение Исполнителем (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») работы по замене гасителей вибрации на грозозащитном тросе в количестве 332 шт. на ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская в соответствии с Техническим заданием	Цена работ - 1 888 020 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 241 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества Дикой В.П. – член Совета директоров стороны в сделке
293.	Договор на разработку проектной и конкурсной документации по титулу: «Реконструкция ПС 220 кВ Вынгапур и ПС 220 кВ Янга – Яха (для ТП энергетических установок ОАО «Тюменьэнерго»)	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») комплекса работ по: - разработке и согласованию с Заказчиком (ОАО «ФСК ЕЭС») проектной документации; - разработке и согласованию с Заказчиком закупочной документации	Цена работ не более 494 466 (Четырехсот девяносто четырех тысяч четыреста шестидесяти шести) руб. 94 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 241 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
294.	Договор аренды нежилых помещений	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Волги»	Аренда нежилых помещений	Величина арендной платы составляет 33 198 руб. 04 коп., в т.ч. НДС (18%), в месяц.	Совет директоров Общества (протокол № 241 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
295.	Дополнительное соглашение № 5 к договору №15/12 от 20.01.2012 на выполнение работ по ремонту и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства по Целевым программам, финансируемым по основной деятельности	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Внесение изменений в Договор. В т.ч. в части объема и стоимости работ	Цена работ, определяемая дополнительным соглашением, - не более 229 951 406 руб. 14 коп., в т.ч. НДС (18 %)	Совет директоров Общества (протокол № 241 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
296.	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 42/2012-02 от 27.12.2012 на оказание телекоммуникационных услуг и услуг по обслуживанию оборудования инфраструктуры ЛВС	ОАО «ФСК ЕЭС» ООО «АйТи Энерджи Сервис»	Уменьшение стоимости услуг по Договору без изменения объема оказываемых по Договору услуг	Цена услуг по Договору, определяемая дополнительным соглашением, - 85 094 720 руб. 60 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 241 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
297.	Договор возмездного оказания услуг	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Сибири»	Оказание Исполнителем (ОАО «ФСК ЕЭС») следующих услуг: размещения и обеспечение функционирования телекоммуникационного оборудования Заказчика (ОАО «МРСК Сибири») в помещениях: - ЛАЗ ПС 220кВ «Шушенская-опорная» (Красноярский край, с.Шушенское); - ЛАЗ ПС 220 кВ «Минусинская-опорная» (Красноярский край, г.Минусинск)	Цена услуг - 41 666 руб. 66 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 241 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Совета директоров Общества С.Н.Мироносецкий - член Совета директоров стороны в сделке
298.	Договор № 110/2013-519 от 26.06.2013 на выполнение работ по техническому обслуживанию оборудования ТЕТРА	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Выполнение Исполнителем (ОАО «МУС Энергетики») работ по техническому обслуживанию оборудования ТЕТРА Нижегородской области в соответствии с техническим заданием	Цена работ - 2 110 694 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 242 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
299.	Договоры на выполнение аварийно-восстановительных работ, являющиеся взаимосвязанными сделками	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение Исполнителем (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») аварийно-восстановительных работ по титулам: «ПС-500кВ Буденновск (АВР по замене ОПН АТ-502)», «ПС-500кВ Буденновск (АВР по замене фазы реактора РОДЦ-60000/500)», «ПС-500кВ Буденновск (АВР по замене МВ-35 (ВПГ-101) на ЭВ ВГТ-35)»	Общая цена договоров 7 443 730 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 242 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
300.	Договор аренды объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Урала»	ОАО «ФСК ЕЭС» передает, а Пользователь (ОАО «МРСК Урала») принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ОАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности, в целях оказания услуг по передаче электрической энергии конечным потребителям	Величина арендной платы за период 360 календарных дней составляет 137 184 руб. 44 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 242 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
301.	Договор на выполнение аварийно-восстановительных работ	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение Исполнителем (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») аварийно-восстановительных работ	Цена работ - не более 1 442 853 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 242 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
302.	Соглашение о компенсации убытков	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Волги»	Компенсация Собственнику (ОАО «МРСК Волги») стоимости убытков, возникающих при осуществлении мероприятий в интересах и в связи с действиями Компании по строительству ВЛ-500 кВ по титулу: «Строительство ВЛ 500 кВ Красноармейская-Газовая»	Размер компенсации по Соглашению составляет 2 857 546	Совет директоров Общества (протокол № 242 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
303.	Договор на выполнение ПИР, РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по замене ТТ 220 кВ РП на ПС 220 кВ Джамку	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») комплекса работ по: - разработке Проектной и Рабочей документации; - осуществлению авторского надзора; - реконструкции, - а также комплектации Объекта материалами, оборудованием, запасными частями	Цена работ - не более 5 735 562 руб. 08 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 242 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
304.	Договоры подряда, являющиеся взаимосвязанными сделками	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») комплекса работ по реконструкции (поставка оборудования; выполнение строительно-монтажных работ; выполнение пусконаладочных работ) ПС 220кВ Звездная ППМЭС, ПС 220 кВ Вязовская Свердловское ПМЭС	Общая цена работ по договорам подряда, являющихся взаимосвязанными сделками, - не более 387 040 000 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 242 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
305.	Договор на выполнение работ по разработке проектной и закупочной документации по титулу: «ПС 220 кВ Топаз. Замена ВЧЗ-220 кВ, ТТ-220 кВ»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») комплекса Работ по: - разработке и согласованию с Заказчиком (ОАО «ФСК ЕЭС») Проектной документации; - разработке и согласованию с Заказчиком Закупочной документации	Цена работ - не более 497 450 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 242 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
306.	Договор на разработку проектной и закупочной документации по титулу: «ПС 220 кВ Варьеган. Замена устаревших резервных защит и автоматики ОВ-220»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») комплекса Работ по: - разработке и согласованию с Заказчиком (ОАО «ФСК ЕЭС») Проектной документации; - разработке и согласованию с Заказчиком Закупочной документации	Цена работ - не более 497 450 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 242 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
307.	Дополнительное соглашение от 13.09.2013 № 15 к агентскому договору от 29.05.2006 № 69 по реализации инвестиционной программы ОАО «Кубанские магистральные сети» по реконструкции и техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Кубанские магистральные сети»	Внесение изменений в Договор в части определения перечня Объектов электросетевого хозяйства, финансирование реконструкции и технического перевооружения которых Заказчик (ОАО «ФСК ЕЭС») осуществляет в 2013 году	Цена работ, определяемая дополнительным соглашением, - 153 329 000 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 242 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
308.	Договор на выполнение ПИР, СМР, ПНР с поставкой оборудования по установке сухого реактора 35 кВ на ПС 220 кВ Литовко	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») комплекса Работ по: - разработке Проектной и Рабочей документации; - осуществлению авторского надзора; - реконструкции, - а также обеспечение комплектации Объекта материалами, оборудованием, запасными частями к оборудованию в соответствии с проектной и рабочей документацией	Цена работ - не более 19 764 162 руб. 70 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 242 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
309.	Договор на выполнение ПИР, РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по выносу опоры № 1040 с места проседания грунта на ВЛ 500 кВ «Приморская ГРЭС – Дальневосточная»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») комплекса Работ по: - оформлению прав на земельные участки для проведения проектно-изыскательских работ (при необходимости); - инженерным изысканиям; - оформлению прав на земельные участки для реконструкции Объекта; - по разработке Проектной и Рабочей документации; - по осуществлению авторского надзора; - реконструкции, - а также обеспечение комплектации Объекта материалами, оборудованием, запасными частями к оборудованию в соответствии с проектной и рабочей документацией	Цена работ - не более 21 186 745 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 242 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
310.	Договор купли-продажи движимого имущества	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «РусГидро»	Продавец (ОАО «ФСК ЕЭС») обязуется передать в собственность Покупателя (ОАО «РусГидро») проектную документацию и шунтирующий реактор	Цена движимого имущества по договору - 200 557 296 руб. 98 коп., в т.ч. НДС (18 %)	Совет директоров Общества (протокол № 242 от 19.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Члены Совета директоров Общества М.С. Быстров и В.М.Кравченко - члены Совета директоров стороны в сделке
311.	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 59/2011-02 от 30.06.2011	ОАО «ФСК ЕЭС» ООО «АйТи Энерджи Сервис»	Внесение изменений в Договор, в т.ч. в части стоимости услуг	Цена услуг, определяемая дополнительным соглашением, - не более 51 912 663 руб. 47 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 244 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 0 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
312.	Дополнительное соглашение № 1 от 29.05.2014 к договору № 122/13 от 15.08.2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МУС Энергетики»	Внесение изменений в Договор, в т.ч. в части объема и стоимости работ	Цена работ, определяемая дополнительным соглашением, - не более 3 393 738 руб. 08 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 244 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
313.	Договор на разработку проектной и закупочной документации по титулу: «ПС 500 кВ Луговая. Замена ТН 220 кВ (7 фаз)»	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Выполнение Подрядчиком (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») комплекса Работ по: - разработке и согласованию с Заказчиком (ОАО «ФСК ЕЭС») Проектной документации; - разработке и согласованию с Заказчиком Закупочной документации	Цена работ - не более 388 220 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 244 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества Дикой В.П. - член Совета директоров стороны в сделке
314.	Договор на выполнение работы по повышению эффективности работы систем отопления зданий Валдайского ПМЭС	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение Исполнителем (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») работы по повышению эффективности работы систем отопления зданий Валдайского ПМЭС в соответствии с Техническим заданием	Цена работ - не более 19 500 000 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 244 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
315.	Договор на выполнение работы по исследованию возможности сокращения технологических потерь	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение Исполнителем (ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») работы по теме: «Исследование возможности сокращения технологических потерь при передаче электрической энергии по ЕНЭС и определение резерва снижения»	Цена работ - 14 600 000 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 244 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
316.	Дополнительное соглашение № 5 к договору от 31.10.2011 № И-117-2/11 на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Внесение изменений в Договор от 31.10.2011 № И-117-2/11 на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ («Создание интеллектуальной сети в ОЭС Востока на период до 2014 с перспективой до 2020 года»)	Цена работ не определяется в связи с тем, что дополнительное соглашение не изменяет цену работ по договору	Совет директоров Общества (протокол № 244 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
317.	Дополнительное соглашение № 3 к договору от 31.10.2011 № И-105-2/11 на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Внесение изменений в техническое задание и календарный план работ по Договору от 31.10.2011 № И-105-2/11 на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ («Разработка и изготовление опытно-промышленного образца управляемого УПК для ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенской ГЭС – ПС 500 кВ Новокузнецкая»)	Цена работ не определяется в связи с тем, что дополнительное соглашение не изменяет цену работ по договору	Совет директоров Общества (протокол № 244 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
318.	Дополнительное соглашение № 5 к договору от 13.09.2010 № И-11-21/10 на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Внесение изменений в график работ по Договору от 13.09.2010 № И-11-21/10 на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ («Создание ВТСП кабельной линии постоянного тока на напряжение 20 кВ с током 2500 А длиной до 2500 м»)	Цена работ не определяется в связи с тем, что дополнительное соглашение не изменяет цену работ по договору	Совет директоров Общества (протокол № 244 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
319.	Договор аренды недвижимого имущества	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «НИЦ Сибири»	Передача Арендодателем (ОАО «НИЦ Сибири») во временное владение и пользование Арендатору (ОАО «ФСК ЕЭС») нежилых помещений для размещения диспетчерского оборудования	Величина арендной платы - 59 817 руб. 60 коп., в т.ч. НДС (18%) в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 244 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
320.	Дополнительное соглашение № 4 к договору № 80328 от 01.04.2008	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Волги»	Внесение изменений в Договор в части стоимости услуг по размещению оборудования средств диспетчерского технологического управления Заволжского производственного отделения пользователя на узлах связи Оператора и обеспечению их функционирования	Цена услуг, определяемая дополнительным соглашением, - 57 897 руб. 53 коп., в т.ч. НДС (18%), в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 244 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
321.	Дополнительное соглашение № 5 к договору от 01.04.2008 № 80330	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Волги»	Внесение изменений в Договор в части стоимости услуг по размещению оборудования средств диспетчерского технологического управления	Цена услуг, определяемая дополнительным соглашением, - 57 897 руб. 53 коп., в т.ч. НДС (18%), в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 244 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»
322.	Дополнительное соглашение № 4 к договору № 2 от 01.04.2008	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МРСК Волги»	Внесение изменений в Договор в части стоимости услуг по размещению оборудования средств диспетчерского технологического управления	Цена услуг, определяемая дополнительным соглашением, 17 369 руб. 26 коп., в т.ч. НДС (18%), в месяц	Совет директоров Общества (протокол № 244 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
323.	Дополнительное соглашение № 1 к соглашению о компенсации от 30.07.2012 № 201683	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МОЭСК»	Внесение изменений в соглашение о компенсации от 30.07.2012 № 201683	Размер компенсации, определяемый дополнительным соглашением, - 778 601 600 руб. 00 коп. (НДС не облагается)	Совет директоров Общества (протокол № 245 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; а также члены СД ОАО «ФСК ЕЭС» О.М. Бударгин, А.А. Демин, В.М. Кравченко, являющиеся членами СД стороны сделки
324.	Дополнительное соглашение № 1 к соглашению о компенсации от 30.07.2012 № 201682	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «МОЭСК»	Внесение изменений в соглашение о компенсации от 30.07.2012 № 201682	Размер компенсации, определяемый дополнительным соглашением, - 170 675 400 руб. 00 коп. (НДС не облагается)	Совет директоров Общества (протокол № 245 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; а также члены СД ОАО «ФСК ЕЭС» О.М. Бударгин, А.А. Демин, В.М. Кравченко, являющиеся членами СД стороны сделки
325.	Дополнительное соглашение № 15 к договору от 01.04.2008 № Ц/01 на выполнение функций Заказчика-застройщика	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Внесение изменений в Договор от 01.04.2008 № Ц/01, в т.ч. в части размера вознаграждения	Цена услуг по дополнительному соглашению за период с 01.01.2014 по 31.12.2014 - не более 2 301 000 000 руб. 00 коп., в т.ч. НДС (18%)	Совет директоров Общества (протокол № 245 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Правления Общества Н.И.Поздняков - член Совета директоров и Генеральный директор стороны в сделке, член Правления Общества Шишкин Д.Л. - член Совета директоров стороны в сделке.
326.	Договор добровольного медицинского страхования	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «СОГАЗ»	Оказание услуг добровольного медицинского страхования работников ОАО «ФСК ЕЭС» и членов их семей	Общая цена услуг (размер страховой премии) по сделке за весь срок действия сделки не должна составлять или превышать 2 (два) процента балансовой стоимости активов ОАО «ФСК ЕЭС» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, предшествующую дате совершения сделки	Совет директоров Общества (протокол № 245 от 31.12.2014)	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»; Член Совета директоров и Председатель Правления Общества Муров А.Е., Члены Правления Общества Гончаров В.А., Казаченков А.В., Васильев А.В., Дикой В.П., Зарагацкий А.А., Поздняков Н.И., Тихонова М.Г., Шишкин Д.Л. - выгодоприобретатели в сделке

Сведения о фактическом исполнении ОАО «ФСК ЕЭС» поручений Президента и Правительства Российской Федерации в 2014 году

	Поручение	Регистрационные данные	Краткое содержание входящего документа	Меры, предпринятые Компанией и направленные на выполнение поручения	Результат выполнения поручения
1.	Правительство Российской Федерации	от 23.07.2009 № ВЗ-П13 – 6294	О формировании специализированных комитетов при Совете директоров (наблюдательном совете) и внедрении системы ключевых показателей эффективности деятельности АО	В Компании в 2009 году были созданы четыре комитета Совета директоров: по инвестициям, по кадрам и вознаграждениям, по стратегии, по аудиту. Состав КПЭ ежегодно утверждается Советом директоров ОАО ФСК ЕЭС». В 2014 г. решением Совета директоров (протокол от 15.04.2014 № 217) были утверждены целевые значения КПЭ, методика расчета и порядок оценки их выполнения на 2014 год.	Подробнее о деятельности комитетов Совета директоров в 2014 году в годовом отчете в разделе Корпоративное управление / Система управления / Совет директоров В 2014 г. все значения КПЭ были выполнены. Подробнее в годовом отчете в разделе Корпоративное управление / Система управления / Правление
2.	Президент Российской Федерации	от 07.05.2012 № 596	О реализации непрофильных активов	В Компании разработана Программа управления непрофильными активами, которая устанавливает критерии отнесения недвижимого имущества и долей (акций) ДЗО и иных хозяйственных обществ, в которых участвует ОАО «ФСК ЕЭС», к непрофильным активам, порядок и форму ведения реестра непрофильных активов, подходы к определению стоимости и основные положения по отчуждению непрофильных активов.	Информация о реализации непрофильных активов в 2014 г. приведена в годовом отчете в разделе Приложения / Информация о реализации непрофильных активов ОАО «ФСК ЕЭС» в 2014 году
3.	Правительство Российской Федерации	от 17.12.2010 № ИШ-П13--8685	О реализации мероприятий, направленных на обеспечение информационной открытости закупочной деятельности и перехода на проведение закупок в электронном виде, в том числе положений, регламентирующих процедуры закупок товаров, работ и услуг.	Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 19.08.2011 № 140) были приняты следующие решения: 1. Утвержден Порядок применения предпочтений при проведении регламентированных закупок. 2. Установлен минимальный объем проводимых в Компании электронных аукционов с применением процедуры переторжки с использованием средств электронной коммерции на уровне не менее 95% от общего числа конкурентных закупок. 3. Центральной конкурсной комиссии Компании поручено определить перечень средств массовой информации для публикации в них всех открытых закупочных процедур. 4. Утверждена форма отчета о закупочной деятельности. 5. Утвержден Порядок осуществления мероприятий при выявлении в ходе проведения конкурентных закупочных процедур фактов подачи участниками аномально низких цен. 6. Утверждена форма отчета для размещения на официальном сайте Компании информации о заключенных договорах. 7. Установлены сроки публикации на официальном сайте Компании информации о заключенных договорах – не позднее 10 числа каждого месяца. 8. Поручено Правлению ОАО «ФСК ЕЭС» до внедрения системы АСУ «Договоры» обеспечить публикацию на официальном сайте Компании информации о заключенных договорах.	Начиная с февраля 2008 года практически все – более 95% – конкурентные закупочные процедуры для нужд Компании проводятся на электронной торговой площадке. Применение этой площадки позволило создать более прозрачную конкурентную среду для поставщиков услуг, работ, материалов и оборудования. Кроме того, использование функционала электронной торговой площадки помогло повысить уровень ежегодной экономии от проведения закупочных процедур на 4-5% от уровня экономии в период до начала полномасштабного использования средств электронной коммерции в сфере закупок. Подробнее в годовом отчете в разделе Результаты деятельности / Производственные результаты / Закупочная деятельность
4.	Президент Российской Федерации	от 02.04.2011 № Пр-846	Обеспечить принятие в акционерных общества с государственным участием решений по снижению затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее, чем на 10% в год в течение трех лет в реальном выражении	В целях совершенствования закупочной деятельности и выполнения поручения Правительства РФ о снижении не менее чем на 10% в год издержек при приобретении товаров (работ, услуг), 15.02. 2012 г. ОАО «ФСК ЕЭС» принят приказ №75 «О совершенствовании закупочной деятельности и регламент порядка вынесения вопросов на рассмотрение Центральной конкурсной комиссии», предусматривающий ограничение случаев закупок у единственного источника, а также устанавливающий ответственность согласующих лиц за принятые решения при вынесении вопросов на рассмотрение Центральной конкурсной комиссии. Советом директоров 12.09.2014 г. было утверждено Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг. Этот документ обеспечивает организацию проведения закупок на единой методической базе с применением современных конкурентных форм закупок, проводимых преимущественно на конкурсной основе.	Благодаря проведению конкурсных процедур в рамках закупочной деятельности в течение 2011-2014 гг. ОАО «ФСК ЕЭС» удалось добиться экономии затрат на приобретение товаров и услуг в расчете на единицу продукции на уровне 9-10% ежегодно. В 2014 г. затраты на приобретение товаров (работ, услуг) снизились на 18,49%. Подробнее в годовом отчете в разделе Результаты деятельности / Производственные результаты / Закупочная деятельность
5.	Президент Российской Федерации	от 27.04.2012 № Пр-1092	О реализации государственными корпорациями и хозяйственными обществами, более 50% акций (долей) которых находится в собственности Российской Федерации профильных активов в секторах экономики с достаточным уровнем конкуренции, в том числе в целях обеспечения максимально возможного участия малого и среднего предпринимательства в производстве соответствующей продукции.	В ОАО «ФСК ЕЭС» проведен анализ целесообразности отчуждения профильных активов в секторах экономики с достаточным уровнем конкуренции в целях обеспечения максимально возможного участия малого и среднего предпринимательства.	Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 20.09.2012 № 174) было принято следующее решение: в связи с отнесением услуг по передаче электрической энергии к деятельности субъектов естественных монополий в соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» от 17.08.1995 № 147-ФЗ признать нецелесообразным отчуждение профильных активов Компании, составляющих электросетевые объекты, а также иного имущества, используемого Компанией для целей обеспечения производственной деятельности.

	Поручение	Регистрационные данные	Краткое содержание входящего документа	Меры, предпринятые Компанией и направленные на выполнение поручения	Результат выполнения поручения
6.	Правительство Российской Федерации	от 30.05.2013 №2988п-П13	О проведении технологического и ценового аудита инвестиционных проектов	Приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 12.12.2014 № 578 был утвержден корпоративный Стандарт «Технологический и ценовой аудит инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС». В результате проведения закупочных процедур выбраны следующие компании для проведения технологического и ценового аудита: ООО «Проектное Бюро № 1», ЗАО «КИМ и Партнеры», ООО «ЭФ-инжиниринг». Перечень из 14 инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», предусматривающих строительство, реконструкцию, техническое перевооружение сметной стоимостью объекта 1,5 млрд руб. и более каждый для проведения в отношении данных объектов публичного технологического и ценового аудита в 2014 году, утвержден решением Правления ОАО «ФСК ЕЭС» 19.09.2014 (протокол от 19.09.2014 № 1259)	В Компании была организована работа по проведению технологического и ценового аудита следующих инвестиционных проектов: Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск; ПС 500 кВ Череповецкая; Строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская - Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская - Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская - Машзавод и ВЛ 220 кВ Белобережская - Брянская; ПС 330 кВ Выборгская (комплексная реконструкция); ПС 330 кВ Ломоносовская с заходами; ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ; ПС 500 кВ Усть-Кут с заходами ВЛ 500 и 220 кВ; ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Бобровка, ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Тира, ВЛ 220 кВ Бобровка - Киренская, ВЛ 220 кВ Тира - Киренская, с ПС 220 кВ Бобровка и ПС 220 кВ Тира, ПС 220 кВ Киренская и реконструкцией ПС 500 кВ Усть-Кут; Строительство ВЛ 220 кВ Мильково - Усть-Камчатск; ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Ростовская; Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск и строительство объектов (ПС 110 кВ и ЛЭП 110 кВ) для электроснабжения индустриального парка г. Невинномысск; Две ВЛ 220кВ УрГРЭС - Мангазая (Ванкорское месторождение); ПС 500 кВ Святогор с заходами ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 - Магистральная; ПС 220 кВ Ермак с заходом одной цепи ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Мангазая.
7.	Президент Российской Федерации	от 24.10.2013 №6362п-П13	О расширении доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием. Во исполнение пунктов 7, 8, 9, 10, 12, 17, 18, 19, 20, 24, 25, 26,27, 28, 30, 31 плана мероприятий («дорожной карты») «Расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2013 года №867-р	Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (п.2 протокола от 30.12.2013 №208) принят ряд решений, касающихся расширения доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к осуществляемым Компанией конкурентным закупкам. 2. Проводятся мероприятия по рассмотрению заявок субъектов малого и среднего предпринимательства о присоединении к программе партнерства между ОАО «ФСК ЕЭС» и субъектами малого и среднего предпринимательства и формируется реестр субъектов малого и среднего предпринимательства для дальнейшей работы с ними с момента вступления в силу постановления Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». 3. Компанией разработаны предложения для внесения изменений в Положение о закупках ОАО «ФСК ЕЭС» до момента вступления в силу Постановления Правительства РФ от 11.12.2014 г. № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельных видов юридических лиц» - 01.07.2015 г. 4. Компанией проведена работа по формированию Перечня товаров, работ, услуг, закупка которых осуществляется у субъектов малого и среднего предпринимательства. 5. ОАО «ФСК ЕЭС» принял приказ от 15.04.2014 № 191 «О создании и развитии организационно-технологических условий для внедрения инновационной и высокотехнологичной продукции на объекты электросетевого хозяйства ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе производимой субъектами малого и среднего предпринимательства».	1. Сформирован состав Советского органа с включением представителей общественных организаций, который утвержден Приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 25.02.2014 №93 «Об утверждении Советского органа по вопросам обеспечения эффективности закупок, проводимых ОАО «ФСК ЕЭС» для малых и средних предпринимателей». 2. Утвержден Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 25.02.2014 №92 «Об утверждении программы партнерства между ОАО «ФСК ЕЭС» и субъектами малого и среднего предпринимательства», который разработан на основании методических рекомендаций, оформленных письмом Минэкономразвития России (№26231-ЕЕ/Д28И от 28.11.2013). 3. Доля закупок в электронной форме составляет более 90% от общего объема конкурентных процедур, что превышает показатели, установленные «дорожной картой». 4. В рамках исполнения п.31 Плана мероприятий («дорожной карта») в Методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденную решением Совета директоров (протокол от 19.12.2014 № 243), включен показатель производительности труда.
8.	Президент Российской Федерации	от 27.12.2013 № Пр-3086	О разработке и утверждении долгосрочной программы развития общества, а также проведении аудита реализации долгосрочной программы развития и утверждении стандарта проведения такого аудита	19.12.2014 Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 22.12.2014 № 243) была утверждена Долгосрочная программа развития ОАО «ФСК ЕЭС» на период 2015-2019 гг. и прогноз до 2030 г.	Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 31.12.2014 № 245) утвержден стандарт проведения ежегодной независимой аудиторской проверки реализации программы, итоги которой не позднее 10 июля года, следующего за отчетным, направляются в Минэнерго России в качестве предложений по соответствующей корректировке программы. Подробнее о Долгосрочной программе развития ОАО «ФСК ЕЭС» в годовом отчете в разделе Стратегический обзор / Стратегия развития
9.	Правительство Российской Федерации	от 15.08.2014 № ИШ-П8-6196	О включении в долгосрочную программу развития общества основных параметров в потребности в трудовых ресурсах, в том числе по инженерно-техническим специальностям	В Долгосрочную программу развития ОАО «ФСК ЕЭС» включен раздел «Потребность в трудовых ресурсах». Учитывая основные мероприятия Долгосрочной программы развития, особое внимание при реализации кадровой политики направлено на обеспечение роста производительности труда работников, при соблюдении требований, предъявляемых к надежности функционирования электросетевого комплекса. Кадровая политика основана на оптимальном использовании кадрового потенциала в интересах Компании и постоянного повышения квалификации действующих работников.	19.12.2014 г. Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 22.12.2014 № 243) была утверждена Долгосрочная программа развития ОАО «ФСК ЕЭС» на период 2015-2019 гг. и прогноз до 2030 г. Подробнее о Долгосрочной программе развития ОАО «ФСК ЕЭС» в годовом отчете в разделе Стратегический обзор / Стратегия развития Подробнее о кадровой политике Компании в годовом отчете в разделе Социальная ответственность и устойчивое развитие / Кадровая политика
10.	Правительство Российской Федерации	от 27.03.2014 № ИШ-П13-2043	О совершенствовании системы ключевых показателей эффективности деятельности общества	Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 год была подготовлена с учетом требований методических указаний по применению ключевых показателей эффективности государственными корпорациями, государственными компаниями, государственными унитарными предприятиями, а также хозяйственными обществами, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации в совокупности превышает пятьдесят процентов.	Советом директоров утверждены методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 год (протокол от 15.04.2014 №217) на 2015 год (протокол от 22.12.2014 № 243). Подробнее в годовом отчете в разделе Корпоративное управление / Система управления / Правление
11.	Правительство Российской Федерации	от 09.07.2014 г№ 1250-р	О повышении производительности труда в соответствии с пунктом 6 раздела 2 плана мероприятий по обеспечению повышения производительности труда, созданию и модернизации высокопроизводительных рабочих мест, утвержденного распоряжением	Решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 19.12.2014 № 242) Председателю Правления поручено обеспечить соответствующие меры по повышению производительности труда в Компании.	ОАО «ФСК ЕЭС» утверждены программы по долгосрочному повышению эффективности деятельности, целевыми результатами которых являются снижение удельных операционных и инвестиционных затрат (проект «40/40»). Одним из ключевых направлений проекта «40/40» является Программа повышения производительности труда. В Методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденную решением Совета директоров от 19.12.2014 № 243, включен показатель производительности труда.

Информация о структуре имущественного комплекса ОАО «ФСК ЕЭС» и его изменениях в 2014 году

	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям – протяженность по трассе в км; по ПС, иным Активам – количество в шт.	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2014, тыс. руб.	Прибыло в период с 01.01.2014 по 31.12.2014, тыс. руб.	Выбыло в период с 01.01.2014 по 31.12.2014, тыс. руб.	Начисленная амортизация с 01.01.2014 по 31.12.2014, тыс. руб.	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2014, тыс. руб.
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	-	671 310 098	150 233 401	27 799 134	68 733 784	725 010 582
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	133 025,090	287 323 560	77 256 527	19 066 263	28 961 091	316 552 733
1.2.	ВЛ 110 кВ	1 211,757	1 951 628	289 031	277 640	162 906	1 800 113
1.3.	ВЛ 35 кВ	65,465	140 653	11 961	11 544	12 516	128 554
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	221,813	151 975	173 915	7 851	10 941	307 098
1.5.	ПС 220 кВ и выше	786	334 768 979	57 866 225	5 159 037	35 951 501	351 524 666
1.6.	ПС 110 кВ	41	8 953 910	1 070 936	524 341	991 796	8 508 710
1.7.	ПС 35 кВ	7	362 703	73 122	1 451	57 917	376 457
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	59	1 221 753	537 782	134 927	391 591	1 233 016
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения), КЛ	368,621	17 038 121	11 521 054	1 867 388	746 744	25 945 043
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей, КВЛ	775,307	19 396 816	1 432 848	748 691	1 446 781	18 634 193
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	479	8 052 175	617 291	136 511	645 755	7 887 200
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:	-	35 646 404	29 422 447	2 014 895	7 090 643	55 963 313
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	169	1 547 211	84 583	-	-	1 631 794
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)	-	715 008 677	180 273 139	29 950 539	76 470 182	788 861 095
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	-	4 389 441	5 843 116	456 848	-	9 775 708
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	3 092,876	839 193	-	-	-	839 193
5.2.	ВЛ 110 кВ	32,703	9 281	-	9 281	-	-
5.3.	ВЛ 35 кВ	-	-	-	0	-	-
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	1 517,463	-	-	0	-	-
5.5.	ПС 220 кВ и выше	31	914 660	-	0	-	914 660
5.6.	ПС 110 кВ	-	74 134	42 002	73 198	-	42 938
5.7.	ПС 35 кВ	-	-	-	-	-	-
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	133	-	-	-	-	-
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	-	-	-	-	-	-

Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям – протяженность по трассе в км; по ПС, иным Активам – количество в шт.	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2014, тыс. руб.	Прибыло в период с 01.01.2014 по 31.12.2014, тыс. руб.	Выбыло в период с 01.01.2014 по 31.12.2014, тыс. руб.	Начисленная амортизация с 01.01.2014 по 31.12.2014, тыс. руб.	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2014, тыс. руб.
5.10. Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	-	-	-	-	-	-
6. Прочие арендуемые Активы, в том числе:	7 058	15 545 489	7 265 296	5 076 706	-	17 734 079
6.1. Земельные участки	6 880	14 712 438	6 243 939	4 241 066	0	16 715 312
7. Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	-	-	-	-	-	-
7.1. ВЛ 220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-
7.2. ВЛ 110 кВ	-	-	-	-	-	-
7.3. ВЛ 35 кВ	-	-	-	-	-	-
7.4. ВЛ 10 кВ и ниже	-	-	-	-	-	-
7.5. ПС 220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-
7.6. ПС 110 кВ	-	-	-	-	-	-
7.8. ПС 35 кВ	-	-	-	-	-	-
7.9. ПС 10 кВ и ниже	-	-	-	-	-	-
7.10. Кабельные сети (все классы напряжения)	-	-	-	-	-	-
8. Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей	-	-	-	-	-	-
9. Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	-	-	-	-	-	-
10. Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	-	19 934 930	13 108 412	5 533 554	-	27 509 787
11. ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)	-	734 943 605	193 381 551	35 484 093	76 470 182	816 370 881

Информация о реализации непрофильных активов ОАО «ФСК ЕЭС» в 2014 году

Программа управления непрофильными активами

Основными целями и задачами, которые ставит перед собой ОАО «ФСК ЕЭС» в области управления непрофильными активами, являются исполнение поручений Президента и Правительства Российской Федерации, выделение, обособление и обеспечение отчуждения Компанией прав в отношении

непрофильных активов, а также получение доходов, связанных с таким отчуждением.

Программа управления непрофильными активами ОАО «ФСК ЕЭС» утверждена Советом директоров (протокол от 16.11.2012 № 178) и определяет основные направления деятельности Компании в области управления недвижимым имуществом и долями (акциями) ДЗО и иных хозяйственных

обществ, в которых участвует ОАО «ФСК ЕЭС», относящимися к непрофильным активам.

Программа устанавливает критерии отнесения недвижимого имущества и долей (акций) ДЗО и иных хозяйственных обществ, в которых участвует ОАО «ФСК ЕЭС», к непрофильным активам, порядок ведения реестра непрофильных активов, подходы к определению стоимости и основные положения по отчуждению

Информация о реализации непрофильных активов в 2014 г., руб.

	Наименование актива	Балансовая стоимость актива	Фактическая стоимость реализации	Отклонение фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива	Причина отклонения фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива
1	Производственная база Курганского района, г. Курган, ул. Омская	9 651 686,85	19 000 000,00	9 348 313,15	-
2	База Ледянинского участка	4 219 176,76	5 535 000,00	1 315 823,24	-
3	ВЛ 0,4 кВ и КТП	0,00	259 600,00	259 600,00	-
4	ВЛ 110 кВ Калининградская ТЭЦ-2 - ПС Центральная - 19,442 км	161 035 527,82			Передано в аренду ОАО «Янтарьэнерго» по договору от 02.09.2014 № 347337 со стоимостью арендной платы 140,4 млн руб. в год
5	ВЛ 110 кВ Калининградская ТЭЦ-2 - Гвардейская	64 856 917,06	140 400 000,00	-	
6	ВЛ 110 кВ Калининградская ТЭЦ-2 - ПС Северная - 18,591 км	197 759 654,41			
7	Нежилое здание (профилактория)	29 986 059,32	0,00	- 29 986 059,32	Объект безвозмездно передан в администрацию г. Тула по договору дарения от 18.12.2014 № 119-Тр14
8	Акции ОАО «Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» (100%)	0,00	0,00	0,00	ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС» ликвидировано (дата записи в ЕГРЮЛ о ликвидации 27.12.2014)
	ИТОГО	43 856 922,93	24 535 000,00	- 19 062 322,93	Безвозмездная передача объекта в собственность администрации г. Тула стоимостью 29,9 млн руб.

Открытое акционерное общество
«Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы»

ГОДОВОЙ ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ ЗА 2014 ГОД

в соответствии с Disclosure and Transparency Rules



Содержание

- 138** О компании
- 138** Корпоративное управление
- 139** Акционерный капитал
- 141** Обзор рынка
- 141** Стратегия развития, вызовы и решения
- 143** Операционная деятельность
- 146** Перспективы развития
- 148** Финансовые результаты деятельности
- 156** Отказ от ответственности
- 157** Заявление об ответственности

1. О КОМПАНИИ

Федеральная сетевая компания (ФСК) была создана в 2002 г. в ходе реформирования электроэнергетической отрасли России. Ключевыми направлениями деятельности Компании являются:

- Передача электроэнергии по магистральным сетям;
- Услуги технологического присоединения.

Компания включена в список организаций, имеющих стратегическое значение для развития промышленности России.

За 12 лет плодотворной работы мы стали одной из крупнейших энергетических компаний России по рыночной капитализации и одной из ведущих «голубых фишек» российского фондового рынка.

В Компании работает свыше 24 тыс. сотрудников, обеспечивающих бесперебойное и эффективное функционирование свыше 138,8 тыс. км линий электропередач и 924 подстанций на территории 77 регионов России общей площадью более 15,1 млн кв. км.

В состав Федеральной сетевой компании по состоянию на 31 декабря 2014 г. входит 51 региональный филиал, включая:

- 8 филиалов «Магистральные электрические сети» (МЭС);
- 41 филиал «Предприятия магистральных электрических сетей» (ПМЭС);
- 1 филиал «Специализированная производственная база «Белый Раст»;
- 1 филиал «Центр технического надзора».

2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Федеральная сетевая компания в своей работе ориентируется на долгосрочную перспективу, обеспечивая прозрачность своей деятельности, охрану окружающей среды, безопасность труда и социальную защищенность своих работников, соблюдая все принципы корпоративного управления.

Высшим органом управления нашей Компании является Общее собрание акционеров. Совет директоров, избираемый Общим собранием акционеров, осуществляет стратегическое руководство и контролирует деятельность Правления, выполняющего функции оперативного управления Компанией и подотчетного также Общему собранию акционеров. Единственным исполнительным органом является Председатель Правления.

Деятельность Совета директоров в первую очередь сосредоточена на решении вопросов дальнейшего развития инфраструктуры ЕНЭС при сохранении финансовой устойчивости ФСК. В 2014 г. Советом Директоров была утверждена Долгосрочная программа развития ФСК, предусматривающая ряд показателей, достижение которых обеспечит устойчивое и эффективное развитие Компании. К анализу реализации Программы будет привлекаться независимый аудитор.

При Совете директоров действуют комитеты, деятельность которых направлена на повышение эффективности и качества работы Совета директоров. К постоянно действующим комитетам относятся: комитет по аудиту, комитет по кадрам и вознаграждениям, комитет по стратегии и комитет по инвестициям.

В 2015 г. планируется расширение задач, стоящих перед комитетами по аудиту и стратегии, в части оценки эффективности деятельности ФСК в долгосрочной перспективе.

В деятельности Правления в отчетном периоде особое место заняло решение вопросов, связанных с повышением эффективности управления ДЗО. Правлением предварительно рассматривались вопросы бизнес-планирования и основные направления стратегий развития ДЗО на период 2014 – 2018 гг.

Кроме того, в 2014 г. Правлением была утверждена Программа мероприятий («дорожная карта») по обеспечению финансовой устойчивости и повышению экономической эффективности функционирования Компании на 2014 – 2015 гг., включающая в себя, в том числе, комплекс антикризисных мер.

В целях защиты интересов акционеров в Компании действует эффективная система внешнего и внутреннего контроля. Внешний контроль осуществляется независимым аудитором. Выполнение функций внутреннего контроля возложено на Ревизионную комиссию и специальные подразделениями внутреннего аудита и контроля.

Понимая значимость внутреннего контроля для успешной реализации долгосрочной стратегии развития, в 2014 г. была разработана Программа повышения качества системы внутреннего контроля, включающая, в том числе, Политику управления рисками. В рамках реализации данной политики Советом директоров был утвержден Реестр ключевых операционных рисков.

Значительное влияние на оценку рисков оказали, прежде всего, внешние факторы: кредитно-денежная политика Банка России, колебания курсов иностранных валют, инфляционные ожидания, изменения процентных ставок.

В целях достижения и поддержания высоких стандартов корпоративного управления мы разработали и приняли ряд внутренних документов, регулирующих принципы и процедуры корпоративного управления.

21 марта 2014 г. Совет директоров Банка России одобрил новый Кодекс корпоративного управления¹. В соответствии с поручениями Правительства Российской Федерации² ОАО «ФСК ЕЭС» вошло в перечень крупнейших компаний государственного участия, в которых будет осуществлено первоочередное внедрение принципов и норм нового Кодекса.

Нами был проведен анализ действующей системы корпоративного управления, по итогам которого мы пришли к выводу о соблюдении ФСК большей части закрепленных в Кодексе принципов.

В целях внедрения в практику Компании новых рекомендаций Кодекса был разработан соответствующий план мероприятий и уже в 2014 г. мы приступили к интегрированию новых стандартов в нашу систему корпоративного управления.

3. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «ФСК ЕЭС» по состоянию на 31.12.2014 г. составляет 637 332 661 531 руб. 50 копеек и состоит из 1 274 665 323 063 обыкновенных именных бездокументарных акций, номинальной стоимостью 50 копеек каждая.

В соответствии с Уставом ОАО «ФСК ЕЭС» количество объявленных акций составляет 72 140 500 768 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 50 копеек каждая общей номинальной стоимостью 36 070 250 384 руб. Объявленные обыкновенные акции предусматривают те же права для их владельцев, что и размещенные обыкновенные акции.

Привилегированные акции не размещались.

19.03.2014 г. завершилось размещение дополнительного выпуска обыкновенных акций Компании по цене 50 коп. за штуку. Всего в ходе дополнительной эмиссии размещено 7 524 307 067 акций, что составляет 79,78% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска, подлежащего размещению. В результате размещения Компанией получены средства в размере 3,762 млрд руб.

Основным участником дополнительной эмиссии стала Российская Федерация, которая приобрела акции на сумму 3,756 млрд руб. Остальную часть размещенных акций на сумму 6 млн руб. приобрели миноритарные акционеры.

Полученные средства направлены Компанией на финансирование строительства и ввода в эксплуатацию важнейших магистральных линий электропередачи для повышения надежности энергоснабжения потребителей в Республиках Саха и Бурятия, а также объектов, обеспечивающих проведение зимних Олимпийских игр в Сочи.

ФСК имеет более 400 тыс. акционеров. Крупнейшим владельцем акций является ОАО «Россети», которому принадлежит 80,13% уставного капитала Компании. Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество) принадлежит 0,59% уставного капитала.

17.06.2013 г. ОАО «Россети» и Росимущество подписали акционерное соглашение о порядке управления и голосования акциями ОАО «ФСК ЕЭС». Соглашение заключено сторонами в отношении всех принадлежащих им и приобретаемых ими в будущем голосующих акций ОАО «ФСК ЕЭС».

Доля акций Компании, находящаяся в свободном обращении (free-float),

по итогам 2014 г. составила в среднем 18,2%. Основными миноритарными держателями акций являются институциональные инвесторы и холдинговые структуры; розничные инвесторы составляют 3,36%.

27% free-float акций Федеральной сетевой компании составляют иностранные институциональные инвесторы, в том числе крупнейшие мировые фонды, активы под управлением которых превышают 1 млрд долл. США. Доля краткосрочных инвесторов составляет 4,1% от общей суммы иностранных инвестиций в Компанию.

Рыночные котировки акций ФСК в 2014 году

Мировые рынки акций завершили 2014 г. разнонаправленной динамикой: индекс развитых рынков MSCI World вырос на 2,9%, в то время как индекс развивающихся рынков MSCI EM снизился на 4,6%.

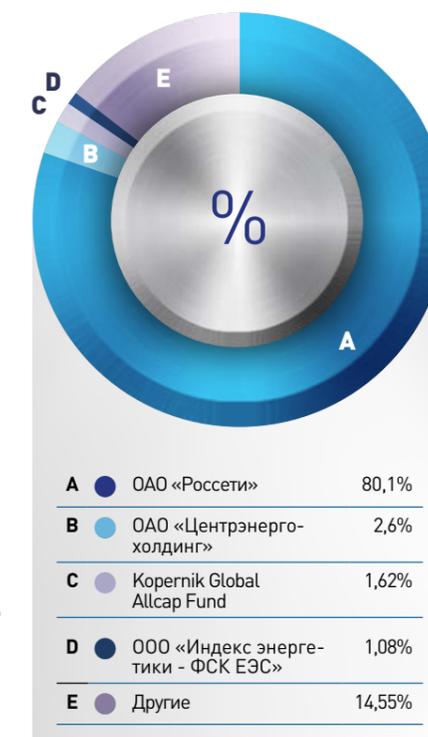
Российский рынок в отчетном году потерял 7,1% по индексу ММВБ, что выглядит хуже динамики индексов MSCI World и MSCI EM. Основными негативными факторами для российского рынка стали резкое снижение цен на нефть во втором полугодии (всего по итогам года котировки нефти марки Brent упали на 48%) и экономические санкции западных стран в отношении России.

В 2014 г. акции компаний сектора электроэнергетики выглядели существенно хуже рынка, отраслевой индикатор MicsxPWR упал на 22,7%. Переживая по сравнению с индексом ММВБ темпы снижения отраслевого индикатора были обусловлены низкой инвестиционной привлекательностью компаний сектора на фоне сдерживающей тарифной политики, включая нулевую индексацию тарифов в 2014 г.

Акции ФСК в 2014 г. потеряли 49,3%, продемонстрировав динамику хуже отраслевого индекса MicsxPWR. Дополнительное давление на акции Компании в течение прошедшего года оказывали следующие факторы:

- Замедление роста российской экономики, девальвация рубля, рост инфляции, снижающие привлекательность компаний, ориентированных на внутренний рынок;
- Введение санкций со стороны США и ЕС в отношении России, оказавших негативное влияние на уровни и прогнозы кредитных рейтингов Российской Федерации и компаний с государственным участием;

Структура акционерного капитала ОАО «ФСК ЕЭС»



Согласие указанных лиц на раскрытие информации о долях их владения в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» получено.

Менеджмент ОАО «ФСК ЕЭС» не осведомлен о наличии акционеров, владеющих более 5% от размещенных акций, помимо указанных.

¹ Письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления»

² Поручения № ДМ-П36-46пр от 28.05.2014 и № ИШ-П13-5859 от 31.07.2014

Программа депозитарных расписок

30.06.2008 г. ФСК запустила Программу глобальных депозитарных расписок (ГДР), не прошедших процедуру листинга по Положению S

и Правилу 144А. С 01.07.2013 г. банком-депозитарием программы является TheBankofNewYorkMellon (BNY Mellon). В 2011 г. Компания осуществила технический листинг депозитарных расписок на Основной площадке (MainMarket) Лондонской фондовой биржи, где 28 марта началась торговля ГДР ФСК.

По состоянию на 31.12.2014 г. объем программы депозитарных расписок составил 8,7млн шт. или 0,34% от уставного капитала ФСК.

Основные параметры Программы ГДР

	Положение S	Правило 144А
Соотношение	1 ГДР : 500 акций	1 ГДР : 500 акций
Международный код	ISIN: US3133542015 CommonCode: 036273577	ISIN: US3133541025 CommonCode: 036273372
Цена 1 ГДР на 31.12.2014 г.	0,79 долл. США	-
Количество ГДР на 31.12.2014 г.	1 252 623 шт.	7 425 700 шт.

Дивидендная политика

Наша дивидендная политика базируется на строгом соблюдении баланса интересов акционеров и потребностей Компании в развитии, а также учитывает необходимость повышения инвестиционной привлекательности ФСК и ее капитализации.

В соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Федеральной сетевой компании и Положением о дивидендной политике, источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Компании, которая определяется по данным бухгалтерской отчетности Компании.

Решение о выплате дивидендов принимается Общим собранием акционеров на основании рекомендации Совета директоров. Рекомендуемая сумма дивидендных выплат определяется Советом директоров исходя из финансовых результатов деятельности Компании, и составляет в соответствии с Положением о дивидендной политике не менее 10% от чистой прибыли по РСБУ.

По итогам 2014 года Компания получила чистую прибыль в размере 5 137 млн руб., определяемую по РСБУ. С учетом полученной чистой прибыли менеджмент Компании предложит Совету директоров рекомендовать Общему собранию акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» выплатить

дивиденды по итогам 2014 года в соответствии с дивидендной политикой Общества Распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.05.2006 № 774-р «О формировании позиции акционера - Российской Федерации в акционерных обществах, акции которых находятся в федеральной собственности», согласно которому на выплату дивидендов направляется не менее 25 процентов чистой прибыли акционерного общества. Решение о выплате дивидендов будет принято на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» в июне 2015 года (с учетом ранее выплаченных дивидендов в размере 437 млн руб. по итогам первого квартала 2014 года).

4. ОБЗОР РЫНКА

Организация и управление электросетевым комплексом – отдельный сегмент электроэнергетики, в котором Компания занимает монопольное положение, являясь ключевым элементом инфраструктуры российского рынка электроэнергетики.

Будучи субъектом естественной монополии, ФСК осуществляет свою деятельность в условиях государственного регулирования.

Инфраструктурный характер электроэнергетики в целом и электрической сети в особенности обуславливает высокую зависимость объема и содержания услуг ФСК от общих экономических условий. Социально-экономические условия отчетного года оказывали сдерживающее воздействие на емкость рынка сетевых услуг. Объем потребления электрической энергии в рамках ЕЭС России в 2014 году вырос относительно 2013 года на 0,4 % и составил 1013,9 млрд.кВт*ч. В 2015 – 2018 годах ожидаются незначительные темпы прироста спроса на электрическую энергию в ЕЭС России. В среднесрочной перспективе произойдет некоторое изменение географии электропотребления и объема услуг по передаче в связи с появлением новых «точек роста» экономики. Так, наибольший относительный прирост услуг по передаче ожидается в ОЭС Востока, ОЭС Юга, в т.ч. за счет реализации общегосударственных инвестиционных проектов.

В среднесрочной перспективе энергетический сектор сохранит свое определяющее значение при решении важных стратегических задач развития страны. В первую очередь это касается строительства новой энергетической инфраструктуры, которая позволит обеспечить ускоренное социально-экономическое развитие Восточной Сибири и Дальнего Востока, а также преодолеть инфраструктурную разобщенность ряда регионов и сформировать новые территориально-производственные кластеры на базе развития энергообеспечивающего и перерабатывающего производства.

Ключевые среднесрочные тенденции развития энергетического сектора в России:

- Усиление конкуренции за тарифную выручку среди всех участников процесса производства, распределения и сбыта электрической энергии;
- Неравномерность динамики электропотребления по регионам России из-за их значительных различий по показателям потенциала и текущей динамике промышленного и экономического роста;
- Рост требований к надежности и качеству энергоснабжения со стороны потребителей на фоне роста цен на электрическую энергию в целом;

- Рост конкуренции на оптовом рынке электрической энергии в результате ввода в действие новых современных генерирующих мощностей.

Под влиянием негативной динамики социально-экономических макропоказателей наша Компания испытала сокращение физического объема как операционной, так и инвестиционной деятельности.

Исходя из сложившихся тенденций и указанных факторов, с учетом ожидаемого перехода на показатель изменения услуг по фактической мощности в отношениях с потребителями, мы прогнозируем некоторое сокращение выручки, даже несмотря на рост количества потребителей услуг. Увеличение количества потребителей услуг будет происходить преимущественно за счет прямых потребителей, в том числе потребителей «последней мили»¹, и энергосбытовых организаций, действующих в интересах потребителей. Тем не менее, распределительные сетевые компании будут оставаться крупнейшими потребителями услуг ФСК.

Объем технологического присоединения в последние годы не имел выраженной тенденции, следуя интенсивности заявок и установленным в договорах срокам.

5. СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ, ВЫЗОВЫ И РЕШЕНИЯ

Долгосрочная программа развития

В декабре 2014 г. решением Совета директоров утверждена² Долгосрочная программа развития ОАО «ФСК ЕЭС» на период 2015 – 2019 гг. с прогнозом до 2030 г., ранее одобренная Правительством Российской Федерации.

Долгосрочная программа развития ФСК подводит итоги первого долгосрочного периода тарифного регулирования в отношении ранее поставленных стратегических задач и формулирует с учетом состояния и перспектив экономического развития Российской Федерации новые цели, задачи и ключевые показатели эффективности нашей Компании на второй долгосрочный период тарифного регулирования (2015 – 2019 гг.).

В течение первого долгосрочного периода тарифного регулирования (2010 – 2014 гг.) основным приоритетом нашего стратегического развития оставалось преодоление технологического отставания и экстенсивное развитие инфраструктуры электроэнергетики.

С 2015 г. стратегический фокус смещается в сторону повышения эффективности бизнеса при сохранении достигнутых результатов технологического развития и надежности.

Среди приоритетных целевых ориентиров на период 2015–2019 годы определены:

- Сокращение недоотпуска электроэнергии и оптимизация загрузки имеющихся мощностей;
- Сокращение удельных операционных издержек относительно уровня 2012 г.

на 25% к 2017 г. при сохранении надежности и качества энергоснабжения потребителей;

- Реализация долгосрочной инвестиционной программы в условиях тарифных ограничений со снижением удельных инвестиционных затрат относительно уровня 2012 г. на 30% к 2017 г. и минимальным сокращением физических показателей;
- Выполнение в установленные сроки новых инвестиционных проектов общегосударственного значения с привлечением долгосрочного финансирования;
- Реализация программ инновационного развития, энергоэффективности и энергосбережения, импортозамещения;

¹ «Последняя миля» является видом перекрестного субсидирования, при котором крупные промышленные потребители, присоединенные непосредственно к магистральным сетям ФСК, оплачивают услуги по передаче электроэнергии по тарифам распределительных сетей МРСК, которым отданы в аренду части сетевых мощностей Компании («последней мили»).

² Протокол от 19.12.2014 № 243

- Обеспечение удовлетворенности потребителей качеством услуг, в том числе уровнем тарифов, сроками и стоимостью технологического присоединения новых потребителей;
- Сокращение стоимости технологического присоединения новых потребителей.

В рамках задач по повышению эффективности и сокращению затрат, а также с целью минимизации влияния негативных макрофакторов наша Компания ведет активную работу по снижению доли импортного оборудования, работ и услуг в своей деятельности, в том числе поиску и развитию альтернативных российских аналогов, локализации зарубежных технологий на территории России.

С целью стимулирования данных процессов нами разработана и утверждена в 2014 г. Программа импортозамещения

оборудования, технологий, материалов и систем¹, стратегическим приоритетом которой является снижение к 2030 г. доли закупаемого ФСК импортного электротехнического оборудования до 5%.

Результатом нашей деятельности в области импортозамещения в 2014 г. стало существенное увеличение доли электротехнического оборудования российского производства в общем объеме закупок до 44,5% в сравнении с аналогичным показателем 2013 г.(17%), в т.ч. с учетом локализации зарубежных производств на территории России.

Основными задачами ФСК в дальнейшей работе являются:

- Стимулирование повышения уровня локализации производства энергооборудования в России и в первую очередь в рамках долгосрочных отношений с:

- «Хендэ электросистемы»;
- «Силовые машины – Тошиба. Высоковольтные трансформаторы»;
- «Сименс – Трансформаторы».

- Содействие повышению конкурентоспособности продукции отечественных производителей и внедрению ими инновационных технологий;

- Активное участие в совершенствовании нормативной правовой базы, направленной на защиту отечественных рынков и стимулирование импортозамещения.

Управление рисками

В ходе дальнейшего совершенствования системы управления рисками и в результате анализа последних экономических и политических тенденций нами была актуализирована карта рисков, отражающая все ключевые вызовы внешней среды, с которыми Компания

столкнулась в отчетном периоде и столкнется в ближайшем будущем. Мы также реализуем мероприятия по минимизации последствий каждого риска.

Характеризуя уровень значимости ключевых рисков, мы выделяем три уровня: критический, значимый, умеренный. При этом мы не склонны расценивать ни

один из анализируемых рисков как критический, однако отмечаем тенденцию к росту значимости ряда рисков в 2014 г.

Ниже в таблице приведена краткая характеристика основных параметров значимых рисков с тенденцией к росту значимости.

Описание риска	Минимизация последствий
Риски тарифного регулирования	
Снижение объема доступных средств на инвестиции, заложенного в тарифе. Снижение фактической выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии. Увеличение расходов на оплату услуг по передаче электроэнергии через зарубежные энергосистемы. Отклонение фактического среднего тарифа на передачу электроэнергии от запланированного в бизнес-плане значения	Внесение изменений в инвестиционную программу и структуру источников финансирования. Подготовка и направление предложений по изменению нормативных правовых актов в области тарифообразования и определения показателей, используемых для установления тарифов. Повышение эффективности операционной и инвестиционной деятельности, последовательная реализация утвержденных параметров RAB-регулирования. Повышение качества бюджетного планирования и развитие системы бюджетного контроля.
Риски, связанные с экономической ситуацией в стране и регионе	
Экономические санкции в отношении России вызвали значительное ухудшение условий привлечения капитала и банковского кредита. Произошло общее ухудшение экономической ситуации: резкое падение цен на нефть и курса рубля, рост инфляции. Вместе с политическими событиями эти изменения к концу отчетного года стали оказывать умеренное финансовое воздействие на операционную деятельность Компании.	Были приняты Антикризисная программа и программы по сокращению расходов по отдельным направлениям деятельности, в первую очередь, инвестиционных вложений в ближайшие годы Долгосрочная программа развития ФСК на период 2015-19 гг. с прогнозом до 2030 г. предусматривает повышение эффективности деятельности Компании: снижение к 2017 г. удельных операционных расходов на 25% и инвестиционных расходов – на 30% относительно уровня 2012 г., повышение надежности электроснабжения.
Риски роста просроченной дебиторской задолженности	
Отклонение объема просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии от величины, установленной в бизнес-плане.	Дальнейшее совершенствование методов работы и применение различных инструментов по истребованию просроченной дебиторской задолженности как в судебном, так и внесудебном порядке.
Риск снижения ликвидности	

¹ Программа утверждена Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 15.08.2014 № 224)

Описание риска	Минимизация последствий
Возникает как следствие неблагоприятных тенденций в макроэкономической среде, а также риска роста просроченной дебиторской задолженности.	Реализация Программы мероприятий («дорожной карты») по обеспечению финансовой устойчивости и повышению экономической эффективности функционирования ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014-2015 гг., включающей комплекс антикризисных мер Повышение эффективности управления оборотным капиталом и ужесточение платежной дисциплины контрагентов; сокращение объемов авансирования подрядчиков. Проведение переговоров с организациями, оказывающими услуги по транзиту электроэнергии по зарубежным странам (Казахстан, Беларусь, страны Балтии) в части неперевышения стоимости транзита из-за изменения валютного курса и синхронизации параметров индексации тарифов между странами.
Риски, связанные с географическими особенностями страны или региона	
Распределенность объектов и их удаленность от ремонтных баз, а также возможное воздействие природных явлений на эти объекты.	Постоянное повышение надежности функционирования ЕНЭС в рамках Единой технической политики, в т. ч.: • Повышение уровня оснащенности высокопроходимой транспортной техникой, • внедрение технологии использования беспилотных летательных аппаратов • Повышение уровня готовности к выполнению аварийно-восстановительных работ
Операционно-технологический риск	
Данный риск связан с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования. Системные нарушения в работе электросетевого комплекса и сбои в электроснабжении потребителей, вызванные как неисправностью оборудования, так и последствиями стихийных бедствий.	Реализация проектов Программы реновации основных фондов (в рамках Инвестиционной программы). Реализация программы мероприятий, направленных на предупреждение роста показателей аварийности по высоковольтным линиям и подстанциям Сохранение существующей численности ремонтного персонала, обучение и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование, проведение противоаварийных тренировок Заключение договоров на сервисное обслуживание оборудования заводами-изготовителями Реализация программы страховой защиты имущества Функционирование в разных регионах на постоянной основе штабов для выполнения экстренных и аварийно-восстановительных работ на объектах электросетевого комплекса, а также создание аварийных резервов оборудования

6. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Услуги по передаче электроэнергии

Основным видом деятельности и источником доходов ФСК является передача электроэнергии по Единой национальной электрической сети (ЕНЭС).

В соответствии с законодательством РФ деятельность ОАО «ФСК ЕЭС» по оказанию услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС признаётся монопольной и регулируется государством.

Стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется тарифами, устанавливаемыми Федеральной службой по тарифам (ФСТ России), и включает следующее:

- Стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС;

- Стоимость нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС по субъектам РФ.

В 2014 г. отпуск из сети потребителям услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС составил 515 250 млн кВт*ч, сократившись относительно уровня 2013 г. на 0,9%. Согласно данным консолидированной финансовой отчетности Компании по МСФО, в 2014 г. выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии составила 159 780 млн руб. Мы также отмечаем рост количества потребителей услуг по передаче электроэнергии за счет выполнения мероприятий по новому технологическому присоединению к ЕНЭС и поэтапному прекращению действия механизма «последней мили»¹. Общее количество потребителей услуг по передаче электроэнергии по итогам 2014 г. составило 417.

Крупнейшие² потребители услуг по передаче электроэнергии в выручке ФСК за 2014 г.:

- ОАО «Тюменьэнерго» – 9,68%;
- ОАО «МРСК Центра» – 9,61%;
- ОАО «МРСК Урала» – 9,3%;
- ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» – 9,14%;
- ОАО «МРСК Сибири» – 6,92%;
- ОАО «МРСК Центра и Приволжья» – 6,83%;
- ОАО «МРСК Волги» – 6,13%;
- ОАО «МРСК Северо-Запада» – 5,29%;
- ОАО «Ленэнерго» – 4,38%.

¹ «Последняя миля» является видом перекрестного субсидирования, при котором крупные промышленные потребители, присоединенные непосредственно к магистральным сетям ФСК, оплачивают услуги по передаче электроэнергии по тарифам распределительных сетей МРСК, которым отданы в аренду части сетевых мощностей Компании («последней мили»).

² Доля таких потребителей превысила 4% в общей структуре выручки по данным МСФО за 2014 г.

Услуги по технологическому присоединению

Технологическое присоединение – это комплексная услуга нашей Компании по присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС». Мы оказываем услуги по технологическому присоединению как новым, так и текущим потребителям, если у последних возникает необходимость изменить параметры эксплуатации энергообъекта.

Наши усилия в рамках оказания данных услуг направлены, прежде всего, на синхронизацию развития промышленности в различных регионах страны с текущим потенциалом магистральных сетей.

Также мы придаем большое значение повышению прозрачности и доступности

процесса технологического присоединения, что способствует сокращению сроков и этапности оказания услуг, тем самым удовлетворяя пожелания наших клиентов.

Крупнейшими потребителями данной услуги по результатам 2014 г. стали:

- Крупный бизнес (ТЭК, металлургия, производство строительных материалов и т. п.) – 50%;
- Распределительные сетевые компании – 44%;
- Объекты по производству электрической энергии – 6%.

В 2014 г. ФСК заключила с потребителями, распределительными сетевыми и генерирующими компаниями 226¹ договора об осуществлении технологического присоединения, что на 65% меньше уровня 2013 г. Основным фактором снижения количества заклю-

ченных договоров стало законодательно закрепленное ограничение на прием заявок технологического присоединения на класс напряжения ниже 110 кВ и сложившаяся экономическая ситуация в России. Совокупный объем максимальной мощности по реализованным в отчетном году технологическим присоединениям потребителей и распределительных сетевых компаний составил 3,8 ГВт, по объектам по производству электроэнергии – 1,8 ГВт.

Среди крупных объектов, на которых велись работы в 2014 г. также можно отметить еще 6 объектов, относящихся преимущественно к сегменту крупного бизнеса. Суммарная мощность по данным проектам составила 323,5 МВт.

Крупнейшие проекты по технологическому присоединению в 2014 г.²

Потребитель услуги	Объект	Мощность, МВт
ОАО «ОГК-1», Тюменская область	Уренгойская ГРЭС	490
ЗАО «Нижневартовская ГРЭС», Тюменская область	Нижневартовская ГРЭС, энергоблок №3.1	431
ОАО «Фортум», Тюменская область	ПГУ-3 Няганской ГРЭС	422
ОАО «Кузбассэнерго», Кемеровская область	Новокузнецкая ГТЭС	298
ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго», Астраханская область	ПГУ-235 Котельной Центральная	235
Нижегородский филиал ОАО «ТГК-6», Нижегородская область	Новогорьковская ТЭЦ	188

Повышение качества оказываемых услуг

Повышенная степень ответственности ФСК в сфере обеспечения надежного и стабильного энергоснабжения страны связана с особенностями и разнообразием климатических условий на территории России. Мы понимаем ту высокую ответственность, которая ложится на наши плечи, и делаем всё, чтобы электроэнергия поступала к нашим потребителям стабильно, без перебоев и с соблюдением всех технических параметров.

Долгосрочная программа развития на период 2015 – 2019 гг. предусматривает в качестве одной из приоритетных задач сохранение высокого уровня надежно-

сти и дальнейшее сокращение недоотпуска электроэнергии.

Повышение надежности и поддержание эффективного функционирования ЕНЭС напрямую связано с Программой реновации фондов, вошедшей в Инвестиционную программу на 2015 – 2019 гг.

Бюджет Программы составляет 111,27 млрд. руб. В рамках Программы в течение 2015 – 2019 гг. планируется ввод 12 395 МВА и реконструкция 788,61 км линий электропередач.

В 2014 г. проведена комплексная реконструкция 12 объектов, наиболее значимыми из которых стали:

- ПС 330 кВ Владикавказ-2, обеспечивающая электроснабжение крупных

промышленных предприятий Республики Северная Осетия;

- ПС 500 кВ Тихорецкая, являющаяся узловым энергообъектом, связывающим энергосистему Кубани со Ставропольской, Новочеркасской ГРЭС и Волгодонской АЭС;

- ПС 500 кВ Куйбышевская, обеспечивающая электроэнергией более 70% территории Самарской области и связывающая энергосистемы Самарской области с Жигулевской ГЭС, Заинской ГРЭС, Балаковской АЭС.

Выполнение мероприятий в рамках Ремонтной программы ФСК является залогом надежности функционирования ЕНЭС. Программа основывается на результатах регулярной диагностики

Приложения

технического состояния оборудования с учетом местных природных условий, нормативно-технической документации и нашего богатого опыта в отрасли.

Плановые мероприятия по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию оборудования в 2014 г. выполнены в полном объеме:

- Расчищено 49 573 га трасс высоковольтных линий электропередач;
- Заменено 235 112 изоляторов на высоковольтных линиях, 1 269 км грозотроса и 183 опоры высоковольтных линий электропередач;
- Выполнен ремонт 314 фаз трансформаторного оборудования, 2 026 выключателей, 14 761 фаз разъединителей и 124 компрессоров.

Общая сумма инвестиций в поддержание надежности ЕНЭС в 2014 г. составила 11,7 млрд руб.

Таким образом, надежность сетей ФСК и эффективность их функционирования постоянно повышаются за счёт внедрения нового оборудования, своевременного проведения диагностических и ремонтных работ, а также повышения квалификации персонала:

- Недоотпуск электроэнергии потребителям находится на стабильно низком уровне. По результатам 2014 г. он составил 3 565 МВт*ч на фоне 2 768 МВт*ч в 2013 г. 55% от объема недоотпуска за отчетный период объясняется низовыми загораниями вне

охранной зоны ВЛ 500 кВ Амурская – Хейхе в апреле – мае 2014 г.

- В 2014 г. по сравнению с предыдущим годом аварийность на объектах ФСК снизилась на 14,5% на фоне постоянного увеличения количества электротехнического оборудования, подлежащего обслуживанию
- Объем фактических потерь электроэнергии в сетях ФСК в 2014 г. составил 21,261 МВт*ч, уменьшившись по сравнению с предыдущим годом на 1,001 МВт*ч. Относительный уровень потерь в 2014 г. также сократился и составил 4,13% от отпуска электроэнергии из сети.
- В результате реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности эффект сокращения потерь электроэнергии по итогам 2014 г. составил 96 МВт*ч. Уменьшение данного показателя в сравнении с предыдущим 2013 г. связано в большей степени с общим снижением объемов фактических потерь и недоотпуска электроэнергии.

Мероприятия, проведенные в 2014 г. в рамках Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ФСК, реализовывались по следующим ключевым направлениям:

- Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС;
- Оснащение зданий, строений, соору-

жений и находящихся в собственности ФСК объектов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электроэнергии;

- Снижение расхода электрической и тепловой энергии в зданиях, строениях и сооружениях, находящихся в собственности ФСК;
- Снижение расхода горюче-смазочных материалов, используемых ФСК для оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС;
- Разработка и совершенствование нормативных правовых и внутренних документов ФСК в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Технологический эффект от реализации данной Программы, помимо сокращения потерь электроэнергии, заключается и в сокращении потребления электрической (0,9 млн кВт*ч) и тепловой энергии (1,88 тыс. Гкал) в зданиях, а также уменьшении расхода бензина и дизельного топлива. Суммарный экономический эффект по итогам 2014 г. составил 113,6 млн руб.

В 2014 г. корпоративная система энергетического менеджмента ОАО «ФСК ЕЭС» и двух филиалов (МЭС Волги и Самарского ПМЭС) была сертифицирована российским представительством BureauVeritas на соответствие стандарту ISO 50001:2011.

Ключевые результаты операционной деятельности

	2014	2013	Прирост 2014/2013
Количество подстанций ¹ , шт.	924	919	+ 0,5%
Протяженность линий электропередач с учетом арендованных, тыс. км	138,8	135,1	+ 2,7%
Отпуск электроэнергии из ЕНЭС, МВт*ч	515 250	519 983	- 0,91%
Динамика фактических потерь электроэнергии	21 261	22 262	-4,49%
Трансформаторная мощность подстанций с учетом арендованных, ГВА	332,1	332,0	+ 0,03%
Заявленная мощность, МВт	90 887	91 398	- 0,6%

¹ Указано количество договоров с прямыми потребителями, территориальными сетевыми компаниями и объектами по производству электрической энергии.

² В таблице указаны проекты по технологическому присоединению с параметрами мощности более 100 МВт

¹ С учетом арендованных объектов, а также ОПУ и ячеек на ПС иных собственников.

7. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

Инвестиции

Основными задачами инвестиций ФСК являются модернизация и повышение надежности работы единой энергосистемы, необходимой для бесперебойного энергоснабжения потребителей. В рамках инвестиционной деятельности Компания реализует проекты по строительству новых и реконструкции существующих объектов электросетевой инфраструктуры.

Основными целями инвестиционной программы ФСК на 2015 – 2019 гг. являются:

- Модернизация и повышение надежности работы ЕНЭС;
- Обеспечение электроснабжения объектов, имеющих важное общегосударственное значение, в том числе развитие надежного энергоснабжения потребителей Южного федерального округа;

- Обеспечение бесперебойного электроснабжения при раздельной работе ЕЭС России и с энергетических системы стран Балтии (Эстония, Латвия, Литва);
- Обеспечение бесперебойного электроснабжения при раздельной работе ЕЭС России и ОЭС Украины;
- Снятие сетевых ограничений, обеспечение качества и доступности услуг по передаче электроэнергии и подключению к энергосетям потребителей;
- Синхронизация программ развития с объектами генерации и распределительными сетями;
- Повышение эффективности работы магистральных сетей за счет сокращения затрат и внедрения программ энергоэффективности;

- Создание эффективной системы управления функционированием ЕНЭС.

В основу Программы нами был заложен прогноз, предусматривающий:

- Сохранение цен на услуги естественных монополий в 2014 г. на уровне предыдущего года;
- Изменение лимитов финансирования инвестиционных проектов вследствие сокращения выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

За отчетный период ФСК перевыполнило практически все плановые показатели Программы. При этом фактический объем финансирования составил 78% от запланированного уровня. Исключением стал лишь показатель постановки линий электропередач под напряжение – 95% от плана.

Основные параметры инвестиционной программы ФСК в 2014 г.

	План		Факт	
Финансирование, млрд руб. (с НДС)	116,0		90,9	
Освоение капитальных вложений, млрд руб. (с НДС)	124,3		135,2	
Перевод незавершенного строительства в состав основных средств, млрд руб.	128,5		155,1	
Ввод мощностей (постановка под напряжение)	МВА	км	МВА	км
	8 478	3 298	9 522	3 121

64% всего объема финансирования в 2014 г. было направлено на строительство новых мощностей, 27% – на техническое перевооружение и реконструкции, еще 9% – финансирование прочих проектов Компании, направленных на дальнейшее развитие бизнеса и отрасли в целом.

Суммарный объем запланированных на 2015 – 2019 гг. инвестиций составляет 563,7 млрд руб., за счет которых будут введены в эксплуатацию 55,5 тыс. МВА мощности и 12,4 тыс. км линий электропередачи.

Финансирование инвестиционной программы будет производиться за счет собственных средств ФСК, облигационных займов и средств федерального бюджета. Программа предусматривает равномерное распределение инвестиционных расходов внутри 5-летнего периода, что позволит Компании сохранить сбалансированную структуру источников ее финансирования.

Ключевыми инвестиционными проектами на предстоящие годы для нас являются:

- Реконструкция объектов БРЭЛЛ (введено в эксплуатацию в 2014 г. 250 МВА);
- Ликвидация последствий аварии на Саяно-Шушенской ГЭС;
- Обеспечение выдачи мощности объектов генерации
- Развитие энергетической инфраструктуры в следующих регионах:
 - в районе БАМа и Транссиба;
 - Ростовская область;
 - Краснодарский край;
 - Компенсационные мероприятия при раздельной работе ЕЭС России и ОЭС Украины
 - Развитие электрических сетей Дальнего Востока и Забайкалья:
 - Республика Бурятия (введено в эксплуатацию в 2014 г. 132,75 км);
 - Республика Саха (Якутия) (введено в эксплуатацию в 2014 г. 282 МВА).

Ключевые результаты развития сети в 2014 г. (завершенные проекты):

- ВЛ500 кВ Богучанская ГЭС – Озерная, обеспечивающая переток мощности до 2 тыс. МВт между Красноярским краем и Иркутской областью и повышающая надежность выдачи мощности электростанцией;
- ПС 500 кВ Исеть, обеспечивающая выдачу 800 МВт четвертого энергоблока Белоярской АЭС;
- ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк для вновь вводимого блока №3 мощностью 1100 МВт Ростовской АЭС;
- Построена энергетическая инфраструктура для Няганской, Череповецкой, Южно-Уральской и Челябинской ГРЭС;
- Подключены к ЕНЭС Новокузнецкая ГТЭС и ТЭС при ООО «Ставролен»;
- Введено в эксплуатацию 5,1 тыс. км ВОЛС в Сибири, на Северо-Западе, Урале и в Центральной России для обеспечения эффективного и надежного управления электросетевыми объектами.

Корректировка инвестиционной программы

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (в редакции от 16.02.2015), ОАО «ФСК ЕЭС» разработан проект изменений в инвестиционную программу на период 2015-2019 гг. (корректировка инвестиционной программы 2015 г.) и проект инвестиционной программы на период 2016–2020 гг., предусматривающие снижения параметров инвестиционной программы (в том числе финансирование и объем ввода в эксплуатацию) для целей сохранения высокого уровня финансовой надежности Компании в условиях волатильности финансового рынка, удорожания заемного капитала и ухудшения платежной дисциплины.

Инновации

Правлением и Комитетом по стратегии при Совете директоров ОАО «ФСК ЕЭС» одобрены основные положения Политики инновационного развития и модернизации ФСК, результатом реализации которой станет создание интеллектуальной сети на основе инновационных решений:

- Автоматизированные системы управлением электропотреблением;
- Активные сетевые элементы с изменяемыми параметрами;
- Система мониторинга текущего состояния сети;
- Автоматизированные системы реального времени, предназначенные для поддержания работы энергосистемы в заданных пределах в составе единой системы анализа и принятия решений.

Для достижения целей, обозначенных в нашей инновационной политике, была разработана и принята Программа инновационного развития на период 2013 – 2017 гг. перспективой до 2020 года. Основными направлениями Программы являются:

- Разработка концепции и реализация пилотных проектов создания интеллектуальной сети;
- Повышение энергоэффективности и экологичности ЕНЭС;
- Развитие сотрудничества с ВУЗами, научными организациями и венчурным бизнесом;
- Совершенствование бизнес-процессов и системы управления.

Ключевым системным итогом осуществления Программы в 2014 г. стало сохранение акцента инновационной активности ФСК на внедрении инноваций и сопутствующей деятельности. В результате по итогам 2014 г. основные качественные показатели эффективности Программы инновационного развития были достигнуты.

В таблице ниже приведены некоторые из основных показателей эффективности Программы инновационного развития по результатам 2014 г.:

Показатель	План	Факт	Оценка
Доля потерь электроэнергии к объему отпуска электроэнергии из сети, %	4,47	4,13	Выполнено
Количество персонала компании на 100 км линий электропередачи, чел.	15	14,56	Выполнено
Количество документов исключительного права (патенты, регистрационные свидетельства), полученных по результатам проведения НИОКР за год	20	56	Выполнено
Количество разработанных и внедренных в производство технологий и продуктов по результатам выполненных НИОКР, шт.	2	9	Выполнено
Доля затрат на НИОКР, выполняемых вузами, к общим затратам на НИОКР, %	1,0	6,7	Выполнено

Программа инновационного развития ОАО «ФСК ЕЭС» предусматривает повышение эффективности использования энергетического потенциала России, содействует развитию новых технологий, обеспечивает развитие промышленности страны, снижает долю импортного оборудования и создает условия для получения наибольшей выгоды для экономики России.

Вышеуказанные показатели были достигнуты, несмотря на существенное сокращение расходов на реализацию Программы – 1 280 млн руб. вместо запланированных 11 389 млн руб. Такой

разрыв объясняется в первую очередь изменением сценария роста тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, а также завершением основного блока строительно-монтажных работ по текущим инновационным проектам.

Для преодоления ограничений финансирования мы планируем выполнение следующих мероприятий:

- Повышение качества и эффективности планирования и реализации Программы НИОКР – с тем, чтобы компенсировать снижение ресурсного обеспечения инвестиционной

программы Компании и максимально сконцентрировать усилия на наиболее передовых, критических направлениях инновационной деятельности;

- Актуализация инструментов «открытых инноваций» для работы с партнерами в сфере инновационного развития ФСК.

8. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Данный отчет содержит выборочную финансовую информацию, взятую из консолидированной финансовой отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» (далее – «Компания») и ее дочерних обществ (далее – «Группа») за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и их интерпретациями, принятыми в Европейском Союзе. Выборочные финансовые и операционные данные, представленные ниже, должны рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью ОАО «ФСК ЕЭС» по МСФО.

Основные показатели

За год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 гг., выручка Группы от основной деятельности составила 173 353 млн. руб. и 157 970 млн. руб. соответственно. За год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 гг., убыток Группы составил 20 601 млн. руб. и 234 771 млн. руб.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках (МСФО)

(в миллионах рублей)	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Выручка от основной деятельности	173 353	157 970
Прочие операционные доходы	8 233	6 155
Операционные расходы	(126 137)	(133 811)
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	(70 755)	(292 860)
Операционный убыток	(15 326)	(262 546)
Финансовые доходы	5 070	4 027
Финансовые расходы	(6 249)	(2109)
Обесценение финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	(6 027)	(28 757)
Чистое обесценение векселей	-	(540)
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	19	11
Убыток до налогообложения	(22 513)	(289 914)
Доходы по налогу на прибыль	1 912	55143
Убыток за год	(20 601)	(234 771)

Консолидированный отчет о финансовом положении (МСФО)

(в миллионах рублей)	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	795 029	749 710
Нематериальные активы	8 285	11 228
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	2 109	1 440
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	14 384	20 442
Отложенные налоговые активы	437	7 162
Прочие внеоборотные активы	4 110	6 168
Итого внеоборотные активы	824 354	796 150
Оборотные активы		
Денежные средства и эквиваленты	42 068	21 627
Банковские депозиты	185	39 070
Дебиторская задолженность и авансы выданные	55 912	48 694
Предоплата по налогу на прибыль	1 516	2 016
Запасы	10 446	7 990
Прочие оборотные активы	694	2 955
Итого оборотные активы	110 821	122 352
ИТОГО АКТИВЫ	935 175	918 502
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал		
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	637 333	633 571
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(4 719)	(4 725)
Эмиссионный доход	10 501	10 501
Резервы	226 382	184 916
Накопленный убыток	(297 237)	(275 024)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС	572 260	549 239
Доля неконтролирующих акционеров	971	(942)
Итого капитал	573 231	548 297
Долгосрочные обязательства		
Отложенные налоговые обязательства	1 954	512
Долгосрочные заемные средства	233 291	257 964
Отложенный доход	1 130	-
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	6 456	7 912
Итого долгосрочные обязательства	242 831	266 388
Краткосрочные обязательства		
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	8	3 773
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	29 686	29 624
Кредиторская задолженность и начисления	89 316	70 376
Задолженность по налогу на прибыль	103	44
Итого краткосрочные обязательства	119 113	103 817
Итого обязательства	361 944	370 205
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	935 175	918 502

(в миллионах рублей)	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Убыток до налогообложения	(22 513)	(289 914)
Поправки для увязки убытка до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности		
Амортизация основных средств	43 365	56 758
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств	(429)	1 295
Амортизация нематериальных активов	3 773	878
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	70 775	292 860
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	6 027	28 757
Чистое обесценение векселей	-	540
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	(19)	(11)
Начисление резерва по сомнительным долгам	2 887	1 573
Вознаграждение долевыми инструментами	6	192
Финансовые доходы	(5 070)	(4 027)
Финансовые расходы	6 249	2 109
Прочие неденежные операционные (доходы) / расходы	(78)	10
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль	104 973	91 020
Изменения в оборотном капитале:		
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	(7 946)	(12 952)
Увеличение запасов	(2 430)	(995)
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов	(69)	264
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений	(4 472)	1 799
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(330)	(71)
Уплаченный налог на прибыль	-	(273)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности	89 726	78 792
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Приобретение основных средств	(73 612)	(122 143)
Поступления от реализации основных средств	3 525	623
Приобретение нематериальных активов	(830)	(2 787)
Приобретение векселей	-	(26 879)
Погашение векселей	2 923	48 403
Открытие банковских депозитов	(688)	(40 374)
Заккрытие банковских депозитов	39 573	2 612
Дивиденды полученные	1	23
Проценты полученные	4 336	3 064
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(24 772)	(137 458)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Поступления от эмиссии акций	-	3 762
Привлечение долгосрочных заемных средств	1	110 000
Погашение долгосрочных заемных средств	(24 582)	(40 151)

(в миллионах рублей)	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Погашение обязательств по договорам лизинга	(150)	(150)
Дивиденды выплаченные	(436)	-
Проценты уплаченные	(22 279)	(17 224)
Государственные субсидии	2 933	-
Чистая сумма (использованных) денежных средств / поступлений от финансовой деятельности	(44 513)	56 237
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и эквивалентов	20 441	(2 429)
Денежные средства и эквиваленты на начало года	21 627	24 056
Денежные средства и эквиваленты на конец года	42 068	21 627

Финансовая информация, нерегламентированная МСФО

(в миллионах рублей, кроме показателей маржи и коэффициентов, выраженных в %)	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
ЕБИТДА	25 804	(234 196)
Маржа по ЕБИТДА (1)	14,9%	(148,3%)
Скорректированная ЕБИТДА (2)	107 656	92 551
Маржа по скорректированной ЕБИТДА (1)	62,1%	58,6%
Скорректированная операционная прибыль (3)	55 429	30 877
Маржа по скорректированной операционной прибыли (1)	32,0%	19,5%
Скорректированная прибыль за период (4)	40 825	23 405
Рентабельность активов (5)	4,4%	2,1%
Рентабельность капитала (6)	7,3%	3,2%

(1) Показатели маржи рассчитываются путем деления ЕБИТДА, скорректированной ЕБИТДА и скорректированной операционной прибыли на совокупную величину выручки за период;

(2) Скорректированная ЕБИТДА рассчитывается как разность ЕБИТДА и неспецифического обесценения основных средств, убытка от переоценки основных средств, обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, обесценения векселей, а также с учетом финансовых доходов;

(3) Скорректированная операционная прибыль рассчитывается как операционный убыток за вычетом неспецифического обесценения основных средств и убытка от обесценения основных средств;

(4) Скорректированная прибыль за период рассчитывается как убыток за период за вычетом неспецифического обесценения основных средств, убытка от обесценения основных средств, обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи,

обесценения векселей, включая соответствующие суммы по отложенному налогу на прибыль;

(5) Рентабельность активов рассчитывается как скорректированная прибыль за период, деленная на среднюю величину совокупных активов за период;

(6) Рентабельность капитала рассчитывается как скорректированная прибыль за период, деленная на среднюю величину капитала за соответствующий период. При расчете данного коэффициента суммы, полученные от акционеров ФСК ЕЭС за дополнительные эмиссии акций до регистрации этих эмиссий (отражены как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС), трактуются как составляющая часть капитала.

Приведенные выше показатели не являются показателями финансовой деятельности, требуемые МСФО или представляемыми в соответствии с МСФО. Не следует рассматривать данные показатели как альтернативу прибыли за период в качестве показателя операционной деятельности или движению

денежных средств от операционной деятельности в качестве показателя ликвидности. Расчеты Группы этих показателей могут отличаться от расчетов, используемых другими компаниями, тем самым ограничивая возможность сравнения. Группа полагает, что показатели ЕБИТДА и скорректированная ЕБИТДА предоставляют инвесторам полезную информацию, поскольку служат показателями оценки устойчивости и эффективности основной деятельности, а также отражают способность финансировать такие дискреционные расходы, как капитальные затраты, покупка компаний и другие финансовые вложения, а также возможность привлекать и обслуживать долг. В то время как по стандартам МСФО амортизация относится к операционным расходам, в первую очередь она представляет собой неденежные расходы текущего периода, связанные с долгосрочными активами, приобретенными или созданными в предыдущие периоды.

Скорректированная прибыль за период

Показатель скорректированной прибыли за период используется при расчете показателей рентабельности активов и капитала.

за вычетом неспецифического обесценения основных средств, убытка от обесценения основных средств, обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, обесценения векселей, включая соот-

ветствующие суммы по отложенному налогу на прибыль.

В таблице ниже приведена корректировка прибыли за период:

(в миллионах рублей)	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Убыток за период	(20 601)	(234 771)
Корректировки убытка за период:		
Неспецифическое обесценение основных средств	41	293 423
Переоценка основных средств	70 714	-
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	6 027	28 757
Обесценение векселей	-	540
Отложенный налог по корректировкам	(15 356)	(64 544)
Скорректированная прибыль за период	40 825	23 405

ЕБИТДА и скорректированная ЕБИТДА

ЕБИТДА – это убыток за период до налогообложения, финансовых доходов и расходов и амортизации. Скорректированная ЕБИТДА представляет собой ЕБИТДА за вычетом, если таковое име-

ется, неспецифического обесценения основных средств, убытка от обесценения основных средств, обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, обесценения

векселей, а также с учетом финансовых доходов.

В таблице ниже приведена корректировка убытка и ЕБИТДА за период:

(в миллионах рублей)	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Убыток за период	(20 601)	(234 771)
Плюс:		
Доход по налогу на прибыль	(1 912)	(55 143)
Финансовые доходы	(5 070)	(4 027)
Финансовые расходы	6 249	2 109
Амортизация	47 138	57 636
ЕБИТДА	25 804	(234 196)
Корректировки ЕБИТДА:		
Неспецифическое обесценение основных средств	41	293 423
Переоценка основных средств	70 714	-
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	6 027	28 757
Обесценение векселей	-	540
Плюс:		
Финансовые доходы	5 070	4 027
Скорректированная ЕБИТДА	107 656	92 551

Приложения

Ликвидность и другие коэффициенты

(в миллионах рублей, кроме коэффициентов)	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Коэффициент текущей ликвидности (1)	0,93	1,22
Коэффициент абсолютной ликвидности (2)	0,36	0,64
Совокупный капитал / совокупные активы (3)	0,61	0,60
Чистый долг (4)	220 099	223 995

(1) Коэффициент текущей ликвидности рассчитывается как отношение совокупных оборотных активов к совокупным краткосрочным обязательствам. В целях расчета этого коэффициента суммы, полученные от акционеров ФСК ЕЭС за дополнительные эмиссии акций до регистрации этих эмиссий (отражены как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС), исключены из состава краткосрочных обязательств;

(2) Коэффициент абсолютной ликвид-

ности рассчитывается как отношение суммы наличных денежных средств и эквивалентов, краткосрочных банковских депозитов и краткосрочных векселей, к сумме краткосрочных обязательств. В целях расчета этого коэффициента, суммы, полученные от акционеров ФСК ЕЭС за дополнительные эмиссии акций до регистрации этих эмиссий (отражены как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС), исключены из состава краткосрочных обязательств;

(3) В целях расчета этого коэффициента, суммы, полученные от акционеров ФСК ЕЭС за дополнительные эмиссии акций до регистрации этих эмиссий (отражены как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС), считаются частью акционерного капитала;

(4) Чистый долг – долгосрочный и краткосрочный долг за вычетом денежных средств и эквивалентов, краткосрочных банковских депозитов и краткосрочных векселей.

Выручка

Основную часть выручки Группа получает от оказания услуг по передаче электроэнергии. Изменение величины данного вида выручки, в основном зависит от изменения уровня тарифов, устанавливаемых ФСТ и объемов электроэнергии, пере-

данной за период. Группа также получает выручку от продажи электроэнергии, генерируемой дочерними компаниями Группы и реализуемой сторонним организациям на оптовом рынке электроэнергии.

Выручка Группы увеличилась на 15 383 млн. руб., или 9,74%, с 157 970 млн. руб.

за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, до 173 353 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

В таблице ниже приводится структура выручки Группы за указанные периоды:

(в миллионах рублей, кроме %)	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Доля в выручке	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Доля в выручке	Изменения % между годом, закончившимся 31 декабря 2014 г. и 2013 г.
Передача электрической энергии	159 780	92,20%	152 430	96,50%	4,82%
Продажа электрической энергии	5 591	3,20%	3 665	2,30%	52,55%
Прочие виды выручки	7 982	4,60%	1 875	1,20%	325,71%
Итого выручка	173 353	100%	157 970	100%	9,74%

Передача электрической энергии

Выручка Группы от услуг по передаче электроэнергии выросла на 7 350 млн. руб., или 4,82%, с 152 430 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 159 780 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. Рост выручки обусловлен ростом среднегодового тарифа, установленного ФСТ, на 4,36%.

Продажа электрической энергии

Выручка Группы от продажи электроэнергии выросла на 1 926 млн. руб.,

или 52,55%, с 3 665 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 5 591 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., как результат увеличения объемов электроэнергии, проданной ОАО «МГЭС».

Прочие виды выручки

Прочие виды выручки включают в себя выручку от услуг по технологическому присоединению, а также от услуг по ремонту и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства. Прочая выручка Группы увеличилась на 6 107 млн. руб.,

или 325,71%, с 1 875 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 7 982 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., в связи с ростом выручки от технологического присоединения к ЕНЭС на 6 998 млн. руб., произошедшего в связи с осуществлением технологического присоединения существенных контрагентов, и признания выручки, относящейся к данным договорам: ОАО «Фортум» – 2 510 млн. руб., ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго» – 1 119 млн. руб., ООО «РусВинил» – 989 млн. руб., ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – П» – 712 млн. руб.

Прочие операционные доходы

В состав прочих операционных доходов входят доходы от непрофильных видов

деятельности. Прочие операционные доходы Группы увеличились на 2 078 млн. руб., или 33,76%, с 6 155 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 8 233 млн. руб. за год, закончившийся

31 декабря 2014 г., преимущественно в связи с увеличением доходов, связанных с начислением штрафов и пеней, а также доходов от сдачи имущества в аренду.

Операционные расходы

В таблице ниже приведены операционные расходы Группы за указанные периоды:

(в миллионах рублей, кроме %)	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Доля в операционных расходах	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Доля в операционных расходах	Изменение в % между годом, закончившимся 31 декабря 2014 г. и 2013 г.
Амортизация основных средств	43 365	34,38%	56 758	42,42%	(23,6%)
Амортизация нематериальных активов	3 773	2,99%	878	0,66%	329,73%
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	26 606	21,09%	27 939	20,88%	(4,77%)
Покупная электроэнергия для производственных нужд	14 047	11,14%	14 151	10,58%	(0,73%)
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	2 887	2,29%	1 573	1,18%	83,53%
Услуги по транзиту электроэнергии	3 599	2,85%	2 199	1,64%	63,67%
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	7 149	5,67%	4 302	3,20%	66,18%
Прочие расходы	24 711	19,59%	26 011	19,44%	(5,0%)
Итого операционные расходы	126 137	100%	133 811	100%	(5,74%)

Амортизация основных средств

Расходы Группы на амортизацию ОС уменьшились на 13 393 млн. руб., или 23,6%, с 56 758 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 43 365 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., преимущественно вследствие обесценения ОС, признанного по состоянию на 31 декабря 2013 г.

Амортизация нематериальных активов

Расходы Группы на амортизацию НМА увеличились на 2 895 млн. руб., или 329,73%, с 878 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 3 773 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. в результате существенных вводов в эксплуатацию объектов нематериальных активов в 2014 году.

Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда

Расходы Группы на оплату труда и налоги с фонда оплаты труда уменьшились на 1 333 млн. руб., или 4,77%, с 27 939 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 26 606 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. за счет сокращения среднесписочной численности сотрудников в 2014 году.

Услуги по транзиту электроэнергии

Расходы на передачу электроэнергии увеличились на 1 400 млн. руб., или 63,67%, с 2 199 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 3 599 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., что было обусловлено увеличением объемов переданной электроэнергии и ростом тарифов.

Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности

После детального анализа дебиторской задолженности, сформировавшейся по состоянию на 31 декабря 2014 года, Группа признала резерв по сомнительной дебиторской задолженности в размере 2 887 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, как результат ожиданий будущих денежных потоков, основанных на возмещаемости задолженности, трендах по погашению задолженности и анализе последующих поступлений. За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа признала резерв по сомнительной дебиторской задолженности в размере 1 573 млн. руб.

Налоги и сборы, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль увеличились на 2 847 млн. руб., или 66,18%, с 4 302 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 7 149 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., преимущественно, вследствие увеличения расходов по налогу на имущество в результате роста ставок налога на имущество, представленное линиями электропередач.

Прочие расходы

Прочие расходы Группы уменьшились на 1 300 млн. руб., или 5,0%, с 26 011 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 24 711 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., в основном, в результате снижения объема субподрядных работ на 1 161 млн. руб., данные работы в основном относились к строительству объектов в г. Сочи в 2013 году.

Приложения

Финансовые доходы

Финансовые доходы в основном представлены процентными доходами от банковских депозитов и инвестиций в векселя. Финансовые доходы увеличились на 1 043 млн. руб. или 25,9%, с 4 027 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 5 070 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. Данное увеличение соответствует росту средневзвешенных остатков банковских депозитов и связано с размещением Группой свободных остатков денежных средств на депозитных счетах с целью получения процентного дохода.

Финансовые расходы

Финансовые расходы увеличились на 4 140 млн. руб., или 196,30%, с 2 109 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 6 249 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. Рост, в основном, обусловлен выпуском сертифицированных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя в общей сумме 61 000 млн. руб. во второй половине 2013 года.

Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи

Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, уменьшился на 22 730 млн. руб., или 79,04%, с 28 757 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.

до 6 027 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. Убыток, признанный в обоих периодах, относится к обесценению акций ОАО «Интер РАО», а также обесценению акций ОАО «Россети» в 2014 году, начисленному вследствие значительного и продолжительного падения рыночной цены этих финансовых вложений ниже величины фактических затрат на их приобретение.

Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств

Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств сократился на 222 085 млн. руб., или 75,83%, с 292 860 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 70 775 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. По результатам переоценки основных средств на 31 декабря 2014 г., Группа признала чистый убыток от переоценки в размере 70 714 млн. руб. На 31 декабря 2013 г. Группа признала обесценение в размере 293 254 млн. руб. в результате определения возмещаемой стоимости основных средств.

Убыток до налогообложения

За год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 гг., Группа признала убыток до налогообложения в размере 22 513 млн. руб. и 289 914 млн. руб. соответственно.

Доходы по налогу на прибыль

За год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 гг., Группа признала доход по налогу на прибыль в размере 1 912 млн. руб. и 55 143 млн. руб. соответственно. Эффективная ставка налога снизилась с 19% до 8 %.

Убыток за период

В результате воздействия факторов, описанных выше, Группа отразила убыток за год, закончившийся 31 декабря 2014 и 2013 гг., в размере 20 601 млн. руб. и 234 771 млн. руб. соответственно.

Потребность в капитале

Передача электроэнергии – капиталоемкий бизнес, многие производственные объекты Группы устарели и нуждаются в регулярном техническом обслуживании и модернизации. Соответственно затраты на техническое обслуживание, расширение и повышение эффективности, а также увеличение сети передачи электроэнергии являются приоритетными для Группы и оказывают существенное влияние на движение денежных средств и будущие показатели производственной деятельности.

В таблице ниже показана стоимость поступлений объектов основных средств и незавершенного строительства, а также сумма расходов на ремонт и техническое обслуживание за указанные периоды:

(в миллионах рублей)	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Поступление объектов основных средств и незавершенного строительства	111 994	160 389
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	2 768	3 078

Ликвидность

Основными источниками ликвидности для Группы служат денежные средства от операционной деятельности, долевого и долгового финансирования. Будущие потребности

Группы, в том числе в финансировании дополнительных капитальных расходов в соответствии с бизнес-стратегией Группы, будут финансироваться как за счет денежных средств, получаемых от операционной деятельности Группы, так и из внешних

источников и средств, получаемых от правительства Российской Федерации.

В таблице приведены выдержки из отчета о движении денежных средств Группы за указанные периоды:

(в миллионах рублей)	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности	89 726	78 792
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(24 772)	(137 458)
Чистая сумма денежных средств (использованных в) / полученных от финансовой деятельности	(44 513)	56 237
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и эквивалентов	20 441	(2 429)
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	42 068	21 627

Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности

Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности Группы увеличилась на 10 933 млн. руб., или на 13,88%, с 78 792 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 89 726 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., что соответствует росту выручки, как указано выше.

Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности

Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности Группы, уменьшилась на 112 687 млн. руб., или 81,98%, с 137 458 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. до 24 772 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. Это произошло, преимущественно, в связи с погашением банковских депозитов в размере 39 573 млн. руб., уменьшением оттока денежных средств на приобретение основных

средств в размере 48 531 млн. руб. и размещением банковских депозитов со сроком погашения менее 3 месяцев (включены в состав денежных эквивалентов) вместо банковских депозитов с более долгим сроком погашения, что привело к снижению оттока денежных средств в размере 39 686 млн. руб. Данное уменьшение оттока денежных средств от инвестиционной деятельности было частично компенсировано уменьшением чистого денежного потока от операций с векселями на 18 601 млн.руб..

Чистая сумма денежных средств (использованных в) / полученных от финансовой деятельности

Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составила 44 513 млн. руб. Чистая сумма поступлений денежных средств от финансовой деятельности составила 56 237 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года. Финансовая деятельность 2013 года,

в большей степени была направлена на привлечение новых займов (чистый приток долгосрочных займов составил 69 849 млн. руб.), в то время как финансовая деятельность 2014 года в основном была направлена на погашение облигаций (текущая часть долгосрочных облигаций в размере 24 582 млн. руб. выплачена в 2014 году). Более того, сумма уплаченных процентов увеличилась на 5 055 млн. руб., что соответствует росту начисленных процентов в связи с выпуском облигаций в 2013 году.

Долг

На 31 декабря 2014 года общий долг Группы составил 220 099 млн. руб. по сравнению с 287 588 млн. руб. на 31 декабря 2013 года.

В следующей таблице приведены данные о краткосрочном и долгосрочном долге Группы на указанные даты:

(в миллионах рублей)	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	29 686	29 624
Долгосрочные заемные средства	233 291	257 964
Общий долг	262 977	287 588
Чистый долг	220 099	223 995

Основной причиной уменьшения суммы общего долга Группы является выплата существенной доли краткосрочной части долгосрочных облигаций в размере 24 582 млн. руб.

9. ОТКАЗ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Данный Отчет подготовлен для акционеров Открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» («Компания») и ни для кого другого. Компания, ее директора, сотрудники, агенты или консультанты не несут ответственности перед любыми другими лицами, которым будет показан данный документ, или в чьи руки он может попасть, и однозначно

отказываются от всякой подобной ответственности и обязательств.

Характеру содержащихся в данном Отчете утверждений о рисках и неопределенностях, с которыми может столкнуться Компания, присуща неопределенность, поскольку события и обстоятельства будущего могут привести к таким результатам и развитию событий,

которые будут существенно отличаться от ожидаемых. Содержащиеся в данном Отчете заявления относительно будущего отражают знания и сведения, доступные к моменту подготовки Отчета. Компания не несет обязательств по уточнению подобных заявлений. Кроме того, ничто из содержащегося в Отчете не может быть истолковано как «прогноз прибыли».

10. ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Настоящим я подтверждаю, что, на основании имеющейся у меня информации:

(а) консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности, отражает достоверную оценку активов, обязательств, финансового положения, прибыли или убытков ОАО «ФСК ЕЭС», а также консолидированных предприятий, составляющих единое целое (Группу); а также, что

(б) настоящий годовой финансовый отчет включает в себя достоверную оценку развития и состояния бизнеса и положения Группы вместе с описанием основных рисков и факторов неопределенности, из-за которых они возникают.

А. В. Казаченков,
Первый заместитель Председателя Правления,
Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

23 апреля 2015 года

Консолидированная финансовая отчетность ОАО «ФСК ЕЭС» за 2014 год по МСФО

ОАО «ФСК ЕЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,

ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С

МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ,

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА,

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ.

Отчет независимого аудитора

Консолидированный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный отчет о совокупном доходе	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный отчет об изменении капитала	9

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. ОАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность	11
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности	11
Примечание 3. Основные положения учетной политики	15
Примечание 4. Основные дочерние общества	23
Примечание 5. Связанные стороны	23
Примечание 6. Основные средства	25
Примечание 7. Нематериальные активы	29
Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	30
Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	30
Примечание 10. Прочие внеоборотные и прочие оборотные активы	30
Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты	31
Примечание 12. Банковские депозиты	31
Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные	32
Примечание 14. Запасы	33
Примечание 15. Капитал	33
Примечание 16. Налог на прибыль	37
Примечание 17. Долгосрочные заемные средства	40
Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	41
Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	43
Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления	43
Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы	44
Примечание 22. Операционные расходы	45
Примечание 23. Финансовые доходы	46
Примечание 24. Финансовые расходы	46
Примечание 25. Убыток на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС	46
Примечание 26. Условные и договорные обязательства и операционные риски	46
Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски	48
Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом	52
Примечание 29. Информация по сегментам	53



*22.04.2015
~ РСЕР-1494*

**Аудиторское заключение
по консолидированной финансовой отчетности
за 2014 год**

Акционерам ОАО «ФСК ЕЭС»

Аудируемое лицо:
Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование **ОАО «ФСК ЕЭС»**).
Место нахождения: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а;
Основной государственный регистрационный номер – 1024701893336.

Аудитор:
Общество с ограниченной ответственностью "PCM РУСЬ".
Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «PCM РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» и его дочерних компаний (далее «Группа»), составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, принятыми на территории Российской Федерации. Финансовая отчетность включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года и консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменении капитала, о движении денежных средств за 2014 год, а также основные положения учетной политики и другие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство ОАО «ФСК ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, принятыми на территории Российской Федерации, и систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Член RSM International международной аудиторской и консалтинговой ассоциации.

ООО «PCM РУСЬ»
119285 Москва, ул. Пудовкина, д. 4
Тел.: +7 (495) 363-28-48 Факс: +7 (495) 981-41-21
E-mail: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, принятыми на территории Российской Федерации.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности, мы обращаем внимание на информацию в Примечаниях 1 и 5 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности о том, что Российская Федерация является основной контролирующей стороной Группы и влияние государственной экономической и социальной политики отражается на финансовом положении, результатах финансово-хозяйственной деятельности и движении денежных средств Группы.

Председатель Правления
Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.
ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

Руководитель аудиторской проверки
Квалификационный аттестат аудитора № 05-000025 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011г. №25 на неограниченный срок.
ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005002934


Н.А. Данцер


А.А. Косова

ОАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	795 029	749 710
Нематериальные активы	7	8 285	11 228
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	8	2 109	1 440
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	9	14 384	20 442
Отложенные налоговые активы	16	437	7 162
Прочие внеоборотные активы	10	4 110	6 168
Итого внеоборотные активы		824 354	796 150
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	11	42 068	21 627
Банковские депозиты	12	185	39 070
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	55 912	48 694
Предоплата по налогу на прибыль		1 516	2 016
Запасы	14	10 446	7 990
Прочие оборотные активы	10	694	2 955
Итого оборотные активы		110 821	122 352
ИТОГО АКТИВЫ		935 175	918 502
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	15	637 333	633 571
Собственные акции, выкупленные у акционеров	15	(4 719)	(4 725)
Эмиссионный доход	15	10 501	10 501
Резервы	15	226 382	184 916
Накопленный убыток		(297 237)	(275 024)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		572 260	549 239
Доля неконтролирующих акционеров		971	(942)
Итого капитал		573 231	548 297
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	16	1 954	512
Долгосрочные заемные средства	17	233 291	257 964
Отложенный доход		1 130	-
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	6 456	7 912
Итого долгосрочные обязательства		242 831	266 388
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	16	8	3 773
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18, 20	29 686	29 624
Кредиторская задолженность и начисления	21	89 316	70 376
Задолженность по налогу на прибыль		103	44
Итого краткосрочные обязательства		119 113	103 817
Итого обязательства		361 944	370 205
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		935 175	918 502

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:

22 Апреля 2015 года

Председатель Правления

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер



А.Е. Муров

А.П. Носков

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ОАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Выручка от основной деятельности	21	175 555	157 970
Прочие операционные доходы	21	8 233	6 155
Операционные расходы	22	(126 137)	(133 811)
Чистый убыток от обеспечения и переоценки основных средств	6	(70 775)	(292 860)
Операционный убыток		(15 326)	(262 546)
Финансовые доходы	23	5 070	4 027
Финансовые расходы	24	(6 249)	(2 109)
Обеспечение финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9	(6 027)	(28 757)
Чистое обеспечение векселей	10	-	(540)
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	8	19	11
Убыток до налогообложения		(22 513)	(289 914)
Доходы по налогу на прибыль	16	1 912	55 143
Убыток за год		(20 601)	(234 771)
Прочий совокупный доход (убыток)			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыль и убытки</i>			
Изменение резерва переоценки основных средств	6	50 562	(155 532)
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	1 699	(176)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыль и убытки	16	(10 253)	31 150
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыль и убытки		42 008	(124 558)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыль и убытки</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9	(6 488)	(30 175)
Убыток от обеспечения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, переклассифицированный в прибыль и убытки	9	6 027	28 757
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8	650	26
Доля в прибыли, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыль и убытки	16	6	284
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыль и убытки		195	(1 108)
Прочий совокупный доход (убыток) за период за вычетом налога на прибыль		42 203	(125 666)
Итого совокупный доход (убыток) за период		21 602	(360 437)
Убыток, причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	25	(21 581)	(233 101)
Неконтролирующим акционерам		980	(1 679)
Итого совокупный доход (убыток), причитающийся:		19 686	(358 767)
Акционерам ФСК ЕЭС		1 916	(1 679)
Неконтролирующим акционерам		-	-
Убыток на обыкновенную акцию, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС - базовый и разводненный (в российских рублях)	25	(0,017)	(0,186)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ОАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	За год, закончившийся	
	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Убыток до валютных корректировок	(22 513)	(289 914)
<i>Поправка для учета убытка до валютных корректировок и чистой стоимости денежных средств от операционной деятельности</i>		
Амортизация основных средств	22 43 365	56 758
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	22 (129)	1 295
Амортизация нематериальных активов	22 3 773	878
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	6 70 775	292 860
Обеспечение финансовых обязательств, возникших в процессе для продаж	9 6 027	28 757
Чистое обеспечение векселей	10 -	540
Доля в прибыли зависимых и связанных предприятий	8 (19)	(11)
Пачислание резерва по сомнительным долгам	22 2 887	1 573
Возникновение долговых инструментов	15, 22 6	192
Финансовые доходы	23 (5 070)	(4 027)
Финансовые расходы	24 6 249	2 109
Прочие денежные операционные (доходы) / расходы	(78)	10
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль	104 973	91 020
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>		
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	(7 946)	(12 952)
Увеличение запасов (Увеличение) / уменьшение прочих оборотных активов	(2 430)	(995)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и пассивов	(69)	264
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и пассивов	(4 472)	1 799
Увеличение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(330)	(71)
Уплаченный налог на прибыль	-	(273)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности	89 726	78 792
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Приобретение основных средств	(73 612)	(122 143)
Поступления от реализации основных средств	3 525	623
Приобретение нематериальных активов	(830)	(2 787)
Приобретение векселей	-	(26 879)
Погашение векселей	2 923	48 403
Открытие банковских депозитов	(688)	(40 374)
Закрывание банковских депозитов	39 573	2 612
Дивиденды полученные	1	23
Проценты полученные	4 336	3 064
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(24 772)	(137 458)

Прилагаемые приложения являются неотъемлемой частью, данной консолидированной финансовой отчетности

ОАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от эмиссии акций	15	-	3 762
Приобретение долговых инструментов		1	110 000
Погашение долговых инструментов		(21 582)	(40 151)
Погашение краткосрочных заемных средств		(150)	(150)
Погашение обязательств по договорам лизинга		(136)	-
Проценты уплаченные		(22 279)	(17 224)
Государственные субсидии		2 933	-
Чистая сумма (использованных) денежных средств / поступлений от финансовой деятельности		(44 513)	56 237
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и эквивалентов		20 441	(2 429)
Денежные средства и эквиваленты на начало года	11	21 627	24 056
Денежные средства и эквиваленты на конец года	11	42 068	21 627

Прилагаемые приложения являются неотъемлемой частью, данной консолидированной финансовой отчетности

ОАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет об изменении капитала в миллионах российских рублей, если не указано иное

Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Итого акционерный капитал
	Акционерный капитал: Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Начисленный доход	Резервы	Итого акционерный капитал	Доля акционерного капитала	
На 1 января 2014 года	633 571	10 501	(4 725)	184 916	(275 024)	549 239	(942) 548 297
Совокупный доход за год	-	-	-	-	(21 581)	(21 581)	980 (20 601)
Убыток за год	-	-	-	-	-	-	-
Прочий совокупный доход / (убыток) за отчетный период на прибыль	-	-	-	-	-	-	-
Изменение резерва переклассификации основных средств	15	-	-	39 713	(199)	39 514	936 40 450
Изменение резерва сформированности финансовых вложений	9, 15	-	-	45 276	-	(5 276)	- (5 276)
Убыток от обесценения финансовых вложений, включенный в отчет о прибылях и убытках	9, 15	-	-	4 821	-	4 821	- 4 821
Перевенная обязательность перед сотрудниками по окончании периода деятельности	15, 18	-	-	1 558	-	1 558	- 1 558
Курсовые разницы по пересчету в валюту	8, 15	-	-	650	-	650	- 650
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	41 466	(199)	41 267	936 42 203
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	(21 780)	19 686	1 916 21 602
Операции с акционерным капиталом ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале							
Эмиссия акций	15	3 762	-	-	-	3 762	- 3 762
Выкуп акций	15	-	6	-	-	6	- 6
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(433)	(433)	133 (436)
Итого операции с акционерным капиталом ФСК ЕЭС	-	3 762	-	-	(433)	3 329	133 3 332
На 31 декабря 2014 года	637 333	10 501	(4 719)	226 382	(297 237)	572 268	971 573 231

Применение принципов признания является в соответствии с требованиями федерального законодательства

ОАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет об изменении капитала в миллионах российских рублей, если не указано иное

Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Итого акционерный капитал
	Акционерный капитал: Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Начисленный доход	Резервы	Итого акционерный капитал	Доля акционерного капитала	
На 1 января 2013 года	630 193	10 501	(4 917)	311 784	(43 125)	904 436	733 905 169
Совокупный убыток за год	-	-	-	-	(233 101)	(233 101)	(1 670) (234 771)
Убыток за год	-	-	-	-	-	-	-
Прочий совокупный доход / (убыток) за отчетный период на прибыль	-	-	-	-	-	-	-
Изменение резерва переклассификации основных средств	15	-	-	(125 629)	1 202	(124 427)	- (124 427)
Изменение резерва сформированности финансовых вложений, включенный в отчет о прибылях и убытках	9, 15	-	-	(24 139)	-	(24 139)	- (24 139)
Убыток от обесценения финансовых вложений, включенный в отчет о прибылях и убытках	9, 15	-	-	23 606	-	23 606	- 23 606
Перевенная обязательность перед сотрудниками по окончании периода деятельности	15, 18	-	-	(132)	-	(132)	- (132)
Курсовые разницы по пересчету в валюту	8, 15	-	-	26	-	26	- 26
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	(126 868)	1 202	(125 666)	- (125 666)
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	(126 868)	(126 868)	(1 670) (260 437)
Операции с акционерным капиталом ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале							
Эмиссия акций	15	3 378	-	-	-	3 378	- 3 378
Выкуп акций	15	-	192	-	-	192	- 192
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	(5) (5)
Итого операции с акционерным капиталом ФСК ЕЭС	-	3 378	192	-	-	3 570	(5) 3 565
На 31 декабря 2013 года	633 571	10 501	(4 725)	184 916	(275 024)	549 239	(942) 548 297

Применение принципов признания является в соответствии с требованиями федерального законодательства

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 1. ОАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее «ФСК ЕЭС» или «Общество») было основано в июне 2002 года с целью управления инфраструктурой сетей по передаче электрической энергии, относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»).

ФСК ЕЭС и его дочерние общества (далее – «Группа») являются естественным монопольным оператором ЕНЭС. Основная операционная деятельность Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электрической энергии и по присоединению к электрической сети, поддержанию электрических сетей в надлежащем состоянии, техническом надзоре за состоянием сетевых объектов и инвестиционной деятельности в сфере развития ЕНЭС. В основе большей части выручки Группы лежат тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются Федеральной службой по тарифам (далее – «ФСТ») России с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAV-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ОАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. По состоянию на 31 декабря 2014 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ОАО «Россети». Остальные акции обращаются на Московской межбанковской валютной бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

Отношения с государством. Правительство России является стороной, обладающей конечным контролем над ФСК ЕЭС. Правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов решениями ФСТ, а ее инвестиционная программа подпадает утверждению ФСТ и Министерством энергетики. В конечном итоге Правительство оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Российской Федерации. Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Экономическая среда. Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вместе с другими юридическими и фискальными программами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. (Примечание 26).

Продолжающийся конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности

Декларация соответствия. Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») и их интерпретациями, действующими на территории РФ по состоянию на дату подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности. Порядок применения МСФО на территории РФ определяется Правительством РФ.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит официальную финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»). Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных учета по РСБУ, скорректированных и реклассифицированных для целей достоверного представления отчетности в соответствии с МСФО.

Функциональная валюта и валюта представления. Российский рубль является функциональной валютой ФСК ЕЭС и валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Если не оговорено иное, округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшего миллиона.

Новые стандарты учета. Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2014 года, и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

Новый стандарт / поправка к стандарту	Краткое описание требований	Возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS 9) «Финансовые инструменты»	МСФО (IFRS) 9, опубликованный в июле 2014 года, заменяет существующий МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО (IFRS 9) включает пересмотренное руководство в отношении классификации и оценки финансовых активов, включая новую модель ожидаемых кредитных убытков для оценки обесценения и новые общие требования по учету хеджирования. Также новый стандарт оставляет в силе руководство в отношении признания и прекращения признания финансовых инструментов, принятое в МСФО (IAS) 39.	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 9 на консолидированную финансовую отчетность
	МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта.	

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Новый стандарт / поправка к стандарту	Краткое описание требований	Возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»	МСФО (IFRS) 15 устанавливает общую систему принципов для определения того, должна ли быть признана выручка, в какой сумме и когда. Стандарт заменяет действующее руководство в отношении признания выручки, в том числе МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и разъяснение КМФО (IFRIC) 13 «Программы лояльности клиентов». Основоположающий принцип нового стандарта состоит в том, что предприятие признает выручку, чтобы отразить передачу обещанных товаров или услуг покупателю в сумме, соответствующей возмещению, на которое предприятие, в соответствии со своими ожиданиями, получит право в обмен на эти товары или услуги. Новый стандарт предусматривает подробные раскрытия в отношении выручки, включает руководство по учету операций, которые ранее не рассматривались в полном объеме, а также улучшает руководство по учету соглашений, состоящих из многих элементов. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта.	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 15 на консолидированную финансовую отчетность.
Сельское хозяйство: плодовые растения (поправка к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41)	Данные поправки устанавливают требование, в силу которого плодовые растения, определенные как живые растения, должны учитываться как основные средства и входить в сферу действия МСФО (IAS) 16 «Основные средства», а не МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство». Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение поправок.	Отсутствует. У Группы отсутствуют плодовые растения.

Следующие новые стандарты или поправки к стандартам, как ожидается, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- МСФО (IFRS) 14 «Отложенные тарифные корректировки».
- Учет приобретения долей участия и совместных операций (поправки к МСФО (IFRS) 11).
- Разъяснение допустимых методов амортизации (поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38).
- Планы с установленными выплатами: взносы работников (поправки к МСФО (IAS) 19).
- Проект «Усовершенствования МСФО». Цикл: 2010–2012 годы.
- Проект «Усовершенствования МСФО». Цикл: 2011–2013 годы.

Ключевые бухгалтерские оценки и допущения. Руководство делает ряд оценок и допущений, которые подвергаются постоянной оценке и могут существенно отличаться от соответствующих реальных результатов. Оценки и допущения, которые оказывают наибольшее влияние на суммы, отраженные в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году, включают:

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Балансовая стоимость основных средств (Примечание 6). Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости. Последняя переоценка была проведена независимым оценщиком 31 декабря 2014 года.

Балансовая стоимость финансовых вложений в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Примечание 9). На 31 декабря 2014 года Группа владела 18,57% голосующих акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее – «ИНТЕР РАО»). Руководство оценило уровень влияния, которое Группа оказывает на ИНТЕР РАО, принимая во внимание ограниченную возможность получать любую дополнительную финансовую информацию, что может служить индикатором недостатка такого влияния, и определило, что значительное влияние отсутствует. Соответственно, данное финансовое вложение классифицируется как имеющееся в наличии для продажи.

Снижение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9). Группа признает обесценение по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, относящимся к долевым финансовым инструментам, когда происходит значительное или длительное падение их справедливой стоимости ниже величины фактических затрат на приобретение. Определение значительности или длительности требует профессионального суждения. Вынося такое суждение, Группа оценивает, среди прочего, волатильность цены акций и направление движения цены акций за анализируемый период времени. На 31 декабря 2014 года снижение справедливой стоимости акций ИНТЕР РАО ниже фактических затрат на приобретение было признано значительным и длительным, и поэтому Группа отразила обесценение в сумме 5 620 млн. рублей в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Балансовая стоимость векселей ООО «ЭНЕРГО-финанс» (Примечание 10). На 31 декабря 2012 года руководство переоценило возмещаемую стоимость долгосрочных векселей, выпущенных ООО «ЭНЕРГО-финанс» и обеспеченных фондом Русэнерго Фонд Лимитед, инвестирующим в акции российских компаний электроэнергетического сектора. Вероятность погашения данных векселей зависит от результатов деятельности компаний сектора. Фактические результаты фондового рынка в 2012 году оказались существенно ниже ожидаемых, в результате чего чистые активы Русэнерго Фонд Лимитед снизились, а прогнозы будущих денежных потоков ухудшились. В связи с этим руководство пришло к выводу, что указанные векселя на 31 декабря 2012 года являются сомнительными к погашению и, соответственно, полностью обесценены.

На 31 декабря 2014 года финансовое состояние Русэнерго Фонд Лимитед не изменилось, соответственно Группа не восстановила убыток от обесценения данных векселей.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В том случае, если, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что его интерпретация применимого законодательства и позиция Группы в отношении исчисления и уплаты налогов не может быть обоснована, соответствующие суммы начисляются в консолидированной финансовой отчетности. Возможные налоговые претензии по ряду существующих налоговых вопросов к компаниям Группы раскрыты в Примечании 26.

Оценка справедливой стоимости. При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котированные (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котированных цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены) либо косвенно (т. е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в следующих примечаниях:

- Примечание 6 – Основные средства;
- Примечание 10 – Векселя;
- Примечание 17 – Долгосрочные заемные средства;
- Примечание 27 – Финансовые инструменты и финансовые риски.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Изменения учетной политики. Группа применила следующие новые стандарты и поправки к стандартам, включая выданные ими поправки к другим стандартам, с датой первоначального применения 1 января 2014 года:

- Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов (поправки к МСФО (IAS) 36).

«В результате вступления в силу поправок к МСФО (IAS) 36 Группа расширила объем раскрытий в отношении возмещаемой стоимости в тех случаях, когда она определяется на основе справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие, и был признан убыток от обесценения (Примечание 6).

Принципы консолидации. К дочерним обществам относятся предприятия (включая компании специального назначения), в отношении которых Группа имеет полномочия определять финансовую и операционную политику, что обычно сопровождается владением более чем половиной голосующих акций. При оценке наличия у Группы контроля над другим предприятием учитываются существование и влияние потенциальных прав голоса, которые могут быть реализованы или конвертированы в текущий момент. Группа также проверяет существование контроля в тех случаях, когда ей не принадлежит более чем 50% голосующих акций, но она может определять финансовую и операционную политику в силу фактического контроля.

Дочерние общества консолидируются целиком с момента получения Группой контроля и перестают консолидироваться с момента утраты контроля.

Внутригрупповые остатки и операции, а также нерезализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций между компаниями Группы, исключаются при консолидации.

Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем, учитываются по методу оценки компании-предшественника (передающей стороны). В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы объединение бизнеса произошло на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности, или на ту дату, когда приобретенные компании впервые оказались под общим контролем, если это произошло позднее. Активы и обязательства дочерней компании, переданной между предприятиями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны.

Передающей стороной считается компания наивысшего уровня иерархии, в отчетность которой консолидировалась финансовая отчетность приобретаемой дочерней компании, подготовленная согласно МСФО. Гудвилл, возникший при первоначальном приобретении компании передающей стороной, также учитывается в консолидированной финансовой отчетности. Сумма выплаченного вознаграждения отражается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в капитале.

Зависимые и совместные предприятия. Зависимые и совместные предприятия представляют собой предприятия, на которые ФСК ЕЭС оказывает значительное влияние (прямо или через другие компании), но не контролирует их. Как правило, этому соответствует владение от 20 до 50 процентов голосующих акций. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия и изначально признаются по себестоимости. Балансовая стоимость вложений в зависимые и совместные предприятия включает в себя деловую репутацию (гудвилл), признанную при приобретении, за вычетом убытков от обесценения, если таковые имели место. Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента потери значительного влияния на зависимые и совместные предприятия.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Доля Группы в прибылях и убытках зависимых и совместных предприятий признается в составе прибылей и убытков, а доля в изменениях резервов признается в прочем совокупном доходе. Когда доля убытков Группы в зависимых и совместных предприятиях равна или превышает ее инвестиции в эти предприятия, включая всю несобеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не признает дальнейшие убытки, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или произвела выплаты от имени зависимых или совместных предприятий.

Нерезализованная прибыль, возникшая в результате операций с зависимыми и совместными предприятиями, исключается пропорционально доле Группы в этих предприятиях, нерезализованные убытки также исключаются, если сделка не свидетельствует об обесценении переданного актива. При необходимости в учетную политику зависимых и совместных предприятий вносятся изменения для обеспечения соответствия учетным политикам Группы.

Классификация финансовых активов. Группа владеет финансовыми активами следующих категорий: займы и дебиторская задолженность и активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность – некотируемые непроизвольные финансовые активы с определенными или определяемыми платежами, отличные от тех, которые Группа намеревается продать в ближайшем будущем.

Все остальные финансовые активы попадают в категорию имеющихся в наличии для продажи, которая включает в себя финансовые вложения, которые Группа планирует удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы в случае недостатка ликвидности или изменений процентных ставок, обменных курсов или цен на акции.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Финансовые инструменты Группы первоначально признаются по справедливой стоимости плюс затраты по сделке. Лучшим свидетельством справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании признается только в случае наличия разницы между ценой сделки и справедливой стоимостью, о которой свидетельствуют недавние наблюдаемые на рынке сделки или техники оценки, основывающиеся исключительно на информации по наблюдаемым рынкам.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признание финансовых активов, когда (а) активы погашаются или право на получение денежных средств аннулируется иным образом или (б) Группа передает права на денежные потоки от финансового актива или заключает передаточное соглашение, которое передо, владеет (i) передачу практически всех рисков и выгода от владения активами, или (ii) что практически все риски и выгоды от владения активами не передаются и не сохраняются, и не сохраняется контроль. Контроль сохраняется, если у контрагента нет практической возможности продать актив целиком независимой третьей стороне без дополнительных ограничений по продаже.

Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи. Группа классифицирует финансовые вложения как имеющиеся в наличии для продажи в момент приобретения. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в составе прибылей и убытков, когда у Группы возникает право на получение платежей, и вероятно, что платежи будут получены.

Все прочие факторы изменения справедливой стоимости учитываются в прочем совокупном доходе до момента прекращения признания финансовых вложений или их обесценения, когда накопленные прибыли и убытки переходят из состава прочих совокупных доходов в состав прибылей и убытков.

Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), имевших место после первоначального признания имеющихся в наличии для продажи финансовых вложений.

Любое изменение справедливой стоимости долевого инструмента первоначально накапливается в прочем совокупном доходе. Значительное или длительное снижение справедливой стоимости долевого инструмента относительно себестоимости является признаком обесценения. Если предполагается, что на отчетную дату произошедшее обесценение актива, накопленный убыток от обесценения (являющийся разницей между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью) за вычетом обесценения, признанного в составе прибылей и убытков ранее) исключается из состава прочего совокупного дохода и признается в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения по долевым инструментам не восстанавливаются через прибыли и убытки.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Иностранные валюты. Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком РФ, на 31 декабря 2014 года составил 56,26:1,00 (на 31 декабря 2013 года: 32,73:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2014 года составил 68,34:1,00 (на 31 декабря 2013 года: 44,97:1,00).

Основные средства. Основные средства отражаются по переоцененной стоимости за вычетом любой накопленной впоследствии амортизации и любых накопленных впоследствии убытков от обесценения, если таковые имеют место.

Основные средства подлежат регулярной переоценке во избежание существенного отклонения балансовой стоимости от той, которая определяется на основании справедливой стоимости на отчетную дату. Частота проведения переоценок зависит от изменений в справедливой стоимости переоцениваемых основных средств. Понижение балансовой стоимости в результате переоценки основных средств отражается в резерве по переоценке в прочем совокупном доходе; в то же время это увеличение признается в качестве прибылей и убытков в той степени, в которой оно сторнирует убыток от переоценки по тому же активу, ранее признанный в качестве прибылей и убытков.

Снижение относится на уменьшение резерва по переоценке непосредственно в прочем совокупном доходе в той степени, в которой оно компенсирует предыдущий прирост стоимости того же самого актива, признанного в резерве по переоценке, все прочие снижения относятся на прибыли и убытки. Сумма амортизации, накопленной на дату оценки, погашается в корреспонденции с первоначальной стоимостью активов, и нетто-остаток корректируется до переоцененной стоимости активов.

В случае выбытия (в результате списания или продажи) объекта основных средств, который был ранее переоценен, сумма резерва по переоценке, учитываемая в составе капитала и относящаяся к этому активу, переносится в состав нераспределенной прибыли.

Стоимость модернизаций и реконструкций капитализируется с одновременным списанием заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются через прибыли и убытки по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам осуществляется с момента готовности к использованию линейным методом в течение срока полезного использования. Сроки полезного использования пересматриваются в конце каждого финансового года; в случае отклонения от предыдущих оценок, изменения признаются проспективно.

Сроки полезного использования, выраженные в годах по видам основных средств, представлены ниже:

	Сроки полезного использования
Здания	50-80
Линии электропередачи	20-50
Подстанции	15-30
Прочие	5-50

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу и ценности использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков в той степени, в которой он превышает признанный в капитале предыдущий прирост от переоценки по тому же активу. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных для определения ценности использования актива или справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Нематериальные активы. Все нематериальные активы Группы имеют определенные сроки полезного использования и включают в себя, главным образом, капитализированное компьютерное программное обеспечение и лицензии.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Приобретенное программное обеспечение и лицензии капитализируются на основе расходов, понесенных для их приобретения и приведения в состояние пригодности к использованию. Расходы, напрямую относящиеся к созданию идентифицируемых и уникальных программных продуктов, контролируемых Группой, которые с высокой вероятностью будут приносить экономические выгоды, признаются в составе нематериальных активов. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным методом в течение срока полезного использования.

На каждую отчетную дату руководство оценивает, существуют ли признаки обесценения нематериальных активов. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности использования и справедливой стоимости актива за вычетом расходов на продажу.

Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку признаются в составе нематериальных активов только тогда, когда Группа может продемонстрировать следующее: техническую осуществимость создания нематериального актива так, чтобы он был доступен для использования или продажи; свое намерение создать нематериальный актив и использовать или продать его; то, как нематериальный актив будет создавать в будущем экономические выгоды; доступность ресурсов для завершения разработки, а также способность надежно оценить затраты, понесенные в ходе разработки. Прочие затраты на разработку относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку, ранее отнесенные на расходы, не признаются в активах в последующий период. Учетная стоимость затрат на разработку ежегодно подлежит проверке на предмет обесценения.

Денежные средства и эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства и банковские депозиты до востребования. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца после даты приобретения, и стоимость которых не подвержена значительным колебаниям. Денежные средства и эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Банковские депозиты. Банковские депозиты включают в себя денежные вклады на банковских счетах, сроки выплат по которым наступают более чем через три месяца после даты приобретения. Банковские депозиты учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Векселя. Векселя являются финансовыми активами с фиксированными или определенными потоками денежных средств, признаваемыми первоначально по справедливой стоимости и впоследствии учитываемыми по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС). Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Обесценение финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков по мере их понесения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), которые произошли после первоначального признания актива, оказывают влияние на величину или сроки оцениваемых будущих денежных потоков по финансовому активу или группе финансовых активов и могут быть достоверно оценены. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при оценке возможного обесценения, являются факт просрочки и возможность реализации соответствующего залога, если таковой имел место.

Если условия по обесцениваемому финансовому активу, учитываемому по амортизированной стоимости, изменяются в результате переговоров или иных причин, возникших вследствие финансовых трудностей контрагента, обесценение учитывается с использованием исходной эффективной процентной ставки до изменения условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва, уменьшающего балансовую стоимость актива до дисконтированной стоимости ожидаемых денежных потоков (которые исключают будущие потери в результате некредитоспособности, которые не были понесены) с использованием исходной эффективной процентной ставки по активу. Расчет дисконтированной стоимости будущих денежных потоков по обесцененному залогому активу отражает денежные потоки, которые могут поступить от реализации залогового имущества, за вычетом расходов по получению и продаже такого имущества, вне зависимости от того, насколько вероятно реализация имущества.

Если в последующие периоды сумма убытка от обесценения уменьшается и уменьшение объективно обусловлено обстоятельствами, возникшими после того, как обесценение было признано (такими, как увеличение кредитного рейтинга дебитора), ранее признанный убыток сторнируется путем списания резерва в прибыли и убытки.

Невозмещаемые активы списываются с использованием резерва по обесценению после завершения всех необходимых процедур по возмещению актива и определения суммы убытка. Последующие восстановления ранее списанных сумм кредитуются на счет убытков от обесценения в составе прибылей и убытков.

Авансы выданные. Авансы выданные учитываются по себестоимости за вычетом резерва под обесценение. Авансы классифицируются как оборотный актив, когда товары или услуги по данному авансу ожидаются к получению более чем через год или когда аванс относится к активу, который сам по себе классифицируется как оборотный при первоначальном признании. Если есть признаки того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансу, не будут получены, балансовая стоимость аванса уменьшается, а соответствующий убыток от обесценения признается в составе прибылей и убытков.

Запасы. Запасы включают в себя, главным образом, материалы для ремонта и запасные части для передающих активов. Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной деятельности предприятия за вычетом затрат на продажу.

Налог на добавленную стоимость. Исходящий НДС с реализации подлежит уплате налоговым органам, начиная с более раннего из двух моментов (а) поступления платежей от покупателей или (б) реализации товаров (услуг, работ) покупателям. Входящий НДС возмещается против исходящего НДС по получении счета-фактуры. Налоговые органы разрешают учитывать НДС свернуто. НДС по реализации и покупке отражается в консолидированном отчете о финансовом положении свернуто как актив или обязательство. В случаях, когда был создан резерв под обесценение сомнительной дебиторской задолженности, убыток от обесценения отражается в сумме долга дебитора, включая НДС.

Налог на прибыль. Налог на прибыль признается в настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с российским законодательством, действующим или принятым на отчетную дату. Расход по налогу на прибыль за период включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог и признается в составе прибылей и убытков кроме тех случаев, когда он относится к операциям, признаваемым в составе прочих совокупных доходов в данный или другой период.

Текущий налог на прибыль представляют собой сумму к уплате или к возмещению налоговыми органами в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка текущего и предыдущих периодов. Прочие налоги включены в состав операционных расходов.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности. В соответствии с исключением по первоначальному признанию, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по действующим или принятым на отчетную дату ставкам, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль учитываются только в рамках отдельных компаний Группы. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения.

Отложенный налог на прибыль начисляется на долю нераспределенной прибыли и изменений прочих резервов дочерних компаний после приобретения кроме тех случаев, когда Группа контролирует политику начисления и выплаты дивидендов дочерней компании и вероятно, что разница не будет реализована через дивиденды или другим способом в обозримом будущем.

Нераспределенные позиции Группы в отношении налогов пересчитываются руководством на каждую отчетную дату. Сумма признаваемых обязательств в отношении расчетов по налогу на прибыль определяется руководством таким образом, чтобы предотвратить начисление дополнительных налогов, в случае если позиция Группы будет оспорена налоговыми органами. Оценки делаются на основании интерпретаций налогового законодательства, действующего или принятого на отчетную дату а также известных судебных решений и прочих регламентаций таких вопросов. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, отличным от налога на прибыль, признаются на основании наиболее точной оценки руководством платежей, необходимых для погашения обязательств на отчетную дату.

Кредиторская задолженность и начисления. Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору. Она признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Авансы полученные. Авансы полученные в основном представляют собой отложенный доход за будущие услуги по присоединению и отражаются по номинальной стоимости.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости с учетом затрат по сделке, непосредственно относящихся к привлечению данных средств. Справедливая стоимость определяется с учетом преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае ее существенного отличия от цены сделки. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и суммой к погашению отражается в составе прибылей и убытков как процентные расходы в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены, если они не были связаны с приобретением или строительством квалифицированных активов. Затраты по займам, относящиеся к приобретению или строительству активов, подготовка к использованию которых занимает значительное время (квалифицируемые активы), капитализируются как часть стоимости актива. Капитализация осуществляется, когда Группа (а) несет затраты по квалифицируемым активам, (б) несет затраты по займам и (в) ведет деятельность, связанную с подготовкой активов к использованию или продаже. Капитализация затрат по займам продолжается до даты готовности активов к их использованию или продаже. Группа капитализирует те затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не несла затрат на квалифицируемые активы. Затраты по займам капитализируются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы, относящиеся к произведенным затратам на квалифицируемые активы), за исключением займов, которые были получены непосредственно для целей приобретения квалифицируемого актива. Фактические затраты по займам, уменьшенные на величину инвестиционного дохода от временного инвестирования займов, капитализируются.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пенсии и вознаграждения по окончании трудовой деятельности. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает обязательные взносы по социальному страхованию в Пенсионный фонд РФ в пользу своих работников. Эти взносы относятся на затраты по мере их возникновения и включаются в состав расходов по выплатам работникам и налогов с фонда оплаты труда в составе прибылей и убытков.

Кроме того, Группа реализует ряд пенсионных планов с установленными выплатами, подразумевающих выплату вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности и других долгосрочных вознаграждений. Эти планы включают пожизненные пенсии, единовременные вознаграждения при выходе на пенсию, финансовую поддержку после ухода на пенсию, выплаты к юбилейным датам и компенсацию в случае смерти и охватывают большинство работников Группы. Согласно условиям планов, размер выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию, зависит от его даты рождения, продолжительности работы в Группе, должности, размера заработной платы и наличия наград или почетных званий. Группа принимает на себя обязательства по выплатам пожизненных пенсий через государственственный пенсионный фонд. Тем не менее, активы, аккумулируемые в государственном пенсионном фонде, не удовлетворяют критериям признания активов пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 (2011). Эти активы учитываются как прочие оборотные активы. Прочие вознаграждения, отличные от пожизненной пенсии, выплачиваемой из средств государственного пенсионного фонда, обеспечиваются непосредственно Группой при наступлении момента платежа.

Обязательство, признанное в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную величину обязательств на отчетную дату за вычетом справедливой стоимости активов плана и непризнанной стоимости услуг прошлых периодов. Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами рассчитываются ежегодно квалифицированным актуарием при помощи метода прогнозируемой условной единицы. Дисконтированная величина обязательств по плану с установленными выплатами определяется путем дисконтирования оценочной величины будущих оттоков денежных средств с использованием ставки доходности государственных облигаций, сроки погашения которых приближены к срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие вследствие корректировок на основе опыта и изменения в актуарных оценках, признаются в капитале через прочий совокупный доход в том периоде, к которому они относятся. Стоимость прошлых услуг немедленно признается в качестве расхода в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Вознаграждение долевыми инструментами. Группа реализует компенсационный план, основанный на акциях и предполагающий выплаты долевыми инструментами, согласно которому Группа получает услуги от работников в обмен на долевы инструменты (опионы на акции) ФСК ЕЭС. Справедливая стоимость опционов, распределенных среди работников, признается в качестве расхода по выплатам работникам с соответствующим увеличением в капитале на протяжении периода, в течение которого работники получают безсловесное право на опционы (период наделения правами). На конец каждого отчетного периода Группа пересматривает оценку количества опционов, до которых ожидается наделение правами на основании условий наделения правами, не относящихся к рыночным. Влияние пересмотра на первоначальные оценки в случае возникновения признается в составе прибылей и убытков с соответствующей корректировкой в капитале.

Операционная аренда. Если Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, не переходят к ней от арендодателя, то совокупные арендные платежи, в том числе при предполагаемом прекращении аренды, признаются линейным методом в составе прибылей и убытков на протяжении всего срока аренды.

Обязательства по финансовой аренде. Если Группа является арендатором и принимает на себя практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, то данное имущество признается в составе основных средств в момент начала аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованного имущества и дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашением обязательства и финансовыми расходами для обеспечения постоянной процентной ставки по исполненному обязательству. Соответствующие обязательства по аренде за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам учитываются в составе прибылей и убытков с использованием метода эффективной процентной ставки.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства, приобретенные по договору финансовой аренды, амортизируются в течение их срока полезного использования или в течение меньшего срока аренды, если у Группы нет разумной уверенности, что имущество перейдет в ее собственность по окончании срока аренды.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Собственные акции, выкупленные у акционеров, учитываются по средневзвешенной стоимости. Любые прибыли и убытки, связанные с выбытием собственных акций, выкупленных у акционеров, признаются непосредственно в составе капитала.

Дивиденды. Дивиденды признаются обязательством и исключаются из состава капитала на отчетную дату, только если они объявлены (утверждены акционерами) на отчетную дату или ранее. Дивиденды подлежат раскрытию, если они объявлены после отчетной даты, но до подписания консолидированной финансовой отчетности.

Доля неконтролирующих акционеров. Доля неконтролирующих акционеров представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале и совокупном доходе дочерних обществ Группы. Она рассчитывается на основе доли владения неконтролирующих акционеров в этих дочерних обществах. При расчете доли неконтролирующих акционеров учитываются особые права держателей привилегированных акций дочерних обществ при ликвидации. Все прибыли и убытки, ставшие результатом приобретений и продаж неконтролирующих долей, признаются в консолидированном отчете об изменении капитала.

Признание выручки. Показатели выручки отражены без НДС. Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии признается в том отчетном периоде, в котором эти услуги были оказаны. Выручка от реализации электрической энергии признается по факту передачи электроэнергии. Выручка от оказания услуг по техническому присоединению представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электрическим сетям и признается по факту подключения потребителя к сети.

Государственные субсидии. Государственные субсидии первоначально признаются по справедливой стоимости как отложенный доход, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены и что Группа выполнит все связанные с ними условия, а впоследствии признаются в составе прибыли или убытка за период как прочие доходы на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются в составе прибыли или убытка за период на систематической основе в качестве прочих доходов в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

Акционерный капитал. Обыкновенные акции с негарантированными дивидендами признаются в качестве капитала по завершению эмиссии акций и ее регистрации в Федеральной службе по финансовым рынкам РФ. Превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью акций признается в капитале как эмиссионный доход.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления суммы прибыли или убытка, причитающейся акционерам Общества, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 4. Основные дочерние общества

Все дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации.

Основные дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены ниже:

Название	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Доля владения, %	Доля голосов, %	Доля владения, %	Доля голосов, %
Магистральные сетевые компании:				
ОАО «Кубанские магистральные сети»	49,0	49,0	49,0	49,0
ОАО «Томские магистральные сети»	52,0	59,9	52,0	59,9
Прочие компании				
ОАО «Нурэнерго»	77,0	77,0	77,0	77,0
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	100,0	100,0	100,0	100,0
ООО «Индекс энергетика – ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0

Магистральные сетевые компании. ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети» владеют сетевыми активами, относящимися к ЕНЭС и находящимися под управлением Общества.

ОАО «Нурэнерго» осуществляет распределение и продажу электрической энергии на территории Чеченской Республики. В связи с тяжелыми условиями осуществления деятельности в Чеченской Республике, чистые активы ОАО «Нурэнерго» являются отрицательными.

ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции». Основная деятельность компании заключается в производстве и реализации электроэнергии, генерируемой мобильными газотурбинными станциями, используемыми в энергодефицитных точках системы и в моменты высокой нагрузки как источник дополнительной мощности.

ОАО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС» является научно-исследовательским проектным институтом в сфере электроэнергетики.

ОАО «Дальэнергосетьпроект» является сетевой инжиниринговой компанией.

ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС». Основными видами деятельности этой компании являются диагностика, техническое обслуживание, а также регулярные и экстренные ремонты линий электропередач и прочих электрических объектов ЕНЭС.

ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы». Основной деятельностью этой компании является функционирование в качестве разработчика в проектах капитального строительства, связанных с реконструкцией и технической модернизацией средств электроснабжения и инфраструктуры.

ООО «Индекс энергетика – ФСК ЕЭС» владеет миноритарными долями в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»).

Примечание 5. Связанные стороны

Компании, связанные с правительством. В процессе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с правительством, – то есть находящимися под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства РФ. В значительной степени основная деятельность Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии компаниям, связанным с правительством, по регулируемым тарифам. Засменные средства Группа получает от банков, связанных с правительством, по действующим рыночным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

В течение лет, закончившихся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Передача электрической энергии	136 232	131 629
Продажа электрической энергии	2 758	1 863
Перемещение мобильных газотурбинных подстанций в Сочи	-	1 825
Технологическое присоединение к сетям	1 616	76
Покупка электроэнергии для производства пшеницы	(7 375)	(6 683)

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с правительством, представлены ниже:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства и эквиваленты	41 474	8 485
Банковские депозиты	130	38 912
Прочие внеоборотные активы	2 665	4 240
Прочие оборотные активы	47	2 241
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 3 236 млн. рублей на 31 декабря 2014 года и 2 244 млн. рублей на 31 декабря 2013 года)	31 778	21 377
Финансовые обязательства, имеющиеся в наличии для продажи	14 381	20 442
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	1 119	1 574
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(8)	(3 773)
Долгосрочные заемные средства	(519)	(614)
Краткосрочные заемные средства	(141)	(136)
Кредиторская задолженность и начисления	(21 220)	(20 827)

На 31 декабря 2013 и 2014 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с правительством, в сумме 105 000 млн. рублей с процентными ставками не превышающими 14,95% и сроками погашения с 2018 по 2026 год. На 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2014 года у Группы не было неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с правительством.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 16, 20 и 22. Налоговые операции раскрыты в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Вознаграждения руководству. Вознаграждения выплачиваются членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на условиях полной занятости и складываются из предусмотренной договором заработной платы, денежных компенсаций, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей бухгалтерской отчетности по РСБУ. Также членам Правления и их ближайшим родственникам предоставляется дополнительная медицинская страховка.

Вознаграждения или компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их деятельность в этой роли и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за год. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и денежных компенсаций (без учета страховых взносов в социальные фонды), предоставленных членам Правления за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, представлена ниже:

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Краткосрочные вознаграждения, включая карбонному плату и премии	250	264
Выходные пособия	16	241
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	12	5
Вознаграждение долевыми инструментами	1	66
Итого	279	576

Сумма краткосрочного вознаграждения членам Правления представляет собой вознаграждение, начисленное в течение соответствующего периода.

Членам Совета директоров не было назначено вознаграждение за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2014 года.

Примечание 6. Основные средства

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2014 года	20 912	495 652	341 136	306 514	43 829	1 208 043
Поступления	258	433	297	108 806	2 206	111 994
Перевод/вывод в состав основных средств	3 795	86 613	49 018	(147 102)	7 676	-
Выбытия	(461)	(113)	(1 129)	(1 745)	(1 401)	(4 434)
Исключение амортизации и резерва на обесценение	(4 425)	(195 619)	(187 890)	(84 636)	(27 852)	(500 422)
Восстановление резерва по обесценению	1 034	14 934	25 379	17 578	4 922	63 847
Доходная	3 074	78 719	25 054	408	6 744	113 999
Уменьшение резерва переоценки	(1 524)	(59 499)	(2 032)	-	(382)	(63 437)
Уценка	(2 933)	(48 461)	(27 583)	(52 052)	(3 532)	(134 561)
Сальдо на 31 декабря 2014 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	1 432	1 432
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2014 года	(3 423)	(157 012)	(158 150)	(117 237)	(22 211)	(458 333)
Пачисление амортизации	(335)	(20 354)	(17 902)	-	(4 774)	(43 365)
Перевод/вывод в состав основных средств	(673)	(18 286)	(12 166)	32 653	(1 528)	-
Признание обесценения	-	(5)	-	(52)	(5)	(62)
Выбытия	6	38	628	-	666	1 338
Исключение амортизации и резерва на обесценение	4 425	195 619	187 890	84 636	27 852	500 422
Сальдо на 31 декабря 2014 года	-	-	-	-	-	-
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	-	-
Остаточная стоимость на 1 января 2014 года	17 489	338 640	182 686	189 277	21 618	749 710
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2013 года	19 131	554 868	285 543	315 161	31 350	1 206 053
Поступления	1 029	140	1 433	152 855	4 932	160 389
Перевод/вывод в состав основных средств	1 589	76 338	75 326	(161 229)	7 976	-
Выбытия	(7)	(282)	(2 125)	(273)	(180)	(2 867)
Уменьшение резерва переоценки	(830)	(135 412)	(19 041)	-	(249)	(155 532)
Сальдо на 31 декабря 2013 года	20 912	495 652	341 136	306 514	43 829	1 208 043
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	2 273	-	911	3 187
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2013 года	(989)	(55 206)	(43 656)	(1 465)	(8 202)	(109 518)
Пачисление амортизации	(628)	(27 370)	(23 577)	-	(5 329)	(56 904)
Признание обесценения	(1 807)	(74 498)	(91 994)	(115 772)	(8 789)	(292 860)
Выбытия	1	62	777	-	109	949
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(3 423)	(157 012)	(158 150)	(117 237)	(22 211)	(458 333)
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	(1 170)	-	(196)	(1 366)
Остаточная стоимость на 1 января 2013 года	18 142	499 662	241 887	313 696	23 148	1 096 535
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	17 489	338 640	182 686	189 277	21 618	749 710

Капитализированные проценты по займам в размере 16 835 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, включены в поступления (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 17 177 млн. руб.). Ставка капитализации в размере 6,27% за год, закончившийся 31 декабря 2014 (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 7,5%), была использована для определения капитализируемой суммы процентов по займам, представляющей средневзвешенную величину процентов, соответствующую заемным средствам Группы, отражавшимся на балансе в течение периода.

Незавершенное строительство представляет собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. На 31 декабря 2014 года такие авансы составили 13 773 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 13 604 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 28 659 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 17 790 млн. рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерная и офисная техника и прочее оборудование. Земельные участки относятся в те же категории, куда относятся основные средства, расположенные на них.

Переоценка. В 2014 году руководство привлекло независимого оценщика для проведения оценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2014 года. Величина справедливой стоимости основных средств была определена в размере 795 029 миллионов рублей. При этом данная оценка справедливой стоимости была отнесена к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости на основании исходных данных для примененных методов оценки (Примечание 2).

Основные средства Группы представлены, главным образом, объектами специализированного назначения, которые редко продаются на открытом рынке, кроме как в составе действующего бизнеса. За исключением земельных участков, стоимость которых оценивается на основе информации по недавним рыночным сделкам, в Российской Федерации рынок для такого рода объектов основных средств не является активным и не дает возможности использовать рыночные подходы для определения их справедливой стоимости, поскольку количество сделок по продаже сравнимых объектов является недостаточным.

Соответственно, справедливая стоимость объектов основных средств определялась преимущественно методом оценки стоимости замещения с учетом накопленной амортизации. Данный метод предполагает оценку суммы затрат, которая потребовалась бы для восстановления (воспроизводства) или замены

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

соответствующего объекта с учетом корректировок на физический, функциональный и экономический износ, а также моральное устаревание.

Оценка стоимости замещения с учетом накопленной амортизации производилась на основе данных из внутренних информационных источников и результатов аналитического обзора российского и международных рынков для подобных объектов основных средств. Рыночные данные были получены из различных публических источников, каталогов, статистических справочников и т.д., а также на основе информации, полученной от отраслевых экспертов и поставщиков соответствующих объектов, как в Российской Федерации, так и за ее пределами.

В дополнение к определению стоимости замещения, с учетом накопленной амортизации, были проанализированы потоки денежных средств для каждой единицы генерирующей денежное средство. Сегмент по передаче электрической энергии (Примечание 29) был признан одной единицей генерирующей денежное средство. По результатам проведенного анализа рассчитанная стоимость замещения с учетом накопленной амортизации была снижена на 791 263 миллиона рублей.

При проведении анализа потоков денежных средств от Сегмента по передаче электроэнергии были использованы следующие основные допущения:

- Период прогнозирования составляет 16 лет - с 2015 до 2030 года;
- Плавающая номинальная посленадоговая ставка дисконтирования в размере 12,6% в 2015 году, 11,32% в 2016 году и 10,03% в 2017-2030 годах была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала;
- Предпосылки, влияющие на прогноз необходимой валовой выручки включают:
 - Утвержденные расчеты тарифа на 2015-2019 годы, рассчитанные с использованием методологии доходности инвестированного капитала (RAB);
 - Ключевые параметры, используемые при тарифообразовании: нормы доходности на «старый» и «новый» капитал 10%; срок возврата на капитал - 35 лет; соотношение чистого оборотного капитала к выручке 7,9%; уровень экономии полконтрольных расходов (3%) в 2020-2030 годах основан на данных 2019 года
 - Снижение объема «старого» капитала, используемого в RAB методологии, до нуля;
 - Фиксированный уровень заявленной мощности с 2016 года;
 - Учет доходов от технологического присоединения объектов генерации;
 - Денежные потоки от распределительных сетей
 - Расходы на ремонт имеющихся основных средств на периоды с 2014 по 2030 годы оценены как равные сумме расходов, ограниченной допустимыми нормами в условиях тарифного регулирования;
 - Терминальная стоимость была определена на основе модели Гордона исходя из темпа роста в постпрогнозный период 2,76% (в соответствии с долгосрочным прогнозом индекса потребительских цен, опубликованным Министерством экономического развития).

Если бы ставка дисконтирования была выше на 0,5%, возмещаемая стоимость основных средств Сегмента по передаче электроэнергии снизилась бы приблизительно на 5,4%.

Обесценение. За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа признала чистое снижение балансовой стоимости основных средств в размере 448 392 млн. рублей, которое включает в себя обесценение в размере 293 254 млн. рублей и уменьшение дооценки в размере 155 532 млн. рублей – признанные в результате оценки возмещаемой стоимости основных средств, индивидуальное обесценение основных средств ОАО «Нурэнерго» и ОАО «ГВИ Энергетики» в размере 169 млн. рублей и 111 млн. рублей соответственно, а так же восстановление обесценения незавершенного строительства в размере 674 млн. рублей.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

6. Основные средства (продолжение)

Историческая стоимость. Для каждого класса основных средств, отраженных по переоцененной стоимости в настоящей консолидированной финансовой отчетности, балансовая стоимость, которая признавалась бы в случае учета активов по первоначальной стоимости, представлена ниже:

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	18 713	271 793	247 829	223 140	26 553	791 028
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	15 597	222 831	238 904	217 851	25 832	751 018
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	15 278	235 457	257 819	344 791	24 711	878 056

Аренданные основные средства. В стоимость основных средств включен ряд объектов, полученных по договорам финансовой аренды (лизинга). На 31 декабря 2014 года остаточная стоимость арендованных основных средств составила 1 432 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 1 821 млн. рублей). Аренданное оборудование оформлено в залог в обеспечение арендных обязательств.

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, на условиях операционной аренды. Ожидаемая величина арендной платы определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
До одного года	780	707
От одного до пяти лет	1 997	1 796
Более пяти лет	14 729	9 462
Всего	17 506	11 965

Данные договоры аренды, как правило, заключены на срок от 1 до 49 лет и могут быть продлены на более длительный период. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в целях соответствия рыночному уровню.

По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость основных средств, переданных в операционную аренду, составила 8 232 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 5 822 млн. рублей).

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Нематериальные активы

	Корпоративная информационная система управления (SAP R/3)	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2013 года	4 851	8 212	13 063
Накопленная амортизация	(1 359)	(2 385)	(3 744)
Балансовая стоимость на 1 января 2013 года	3 492	5 827	9 319
Поступления	617	2 385	3 002
Выбывание первоначальной стоимости	-	(215)	(215)
Выбывание накопленной амортизации	-	-	-
Пачисление амортизации	(220)	(658)	(878)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013 года	3 889	7 339	11 228
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2013 года	5 468	10 382	15 850
Накопленная амортизация	(1 579)	(3 043)	(4 622)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013 года	3 889	7 339	11 228
Первоначальная стоимость на 1 января 2014 года	5 468	10 382	15 850
Накопленная амортизация	(1 579)	(3 043)	(4 622)
Балансовая стоимость на 1 января 2014 года	3 889	7 339	11 228
Поступления	298	998	1 296
Выбывание первоначальной стоимости	91	(91)	-
Выбывание накопленной амортизации	(345)	(121)	(466)
Пачисление амортизации	(2 058)	(1 755)	(3 773)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года	1 895	6 390	8 285
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2014 года	5 512	11 168	16 680
Накопленная амортизация	(3 617)	(4 778)	(8 395)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года	1 895	6 390	8 285

Корпоративная информационная система управления (SAP R/3) состоит из нескольких модулей (частей) и относящихся к ним лицензий. По состоянию на 31 декабря 2014 года только некоторые модули (части) были введены в эксплуатацию и амортизировались. Эти модули амортизируются в течение 5 лет линейным методом. В стоимость системы включены расходы по разработке в размере 930 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 года: 3 072 млн. рублей).

Прочие нематериальные активы включают в себя самостоятельно разработанные программы, удовлетворяющие критериям признания нематериальных активов, в размере 739 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 года: 2 358 млн. рублей).

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия

Изменение стоимости финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Балансовая стоимость на 1 января	1 440	1 403
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	19	11
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления оценки	650	26
Балансовая стоимость на 31 декабря	2 109	1 440

Балансовая стоимость финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлена ниже:

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
АО «ФСК «Гру-Рос» Энерго»	1 724	1 064
Прочие зависимые предприятия	385	376
Итого финансовые вложения в зависимые общества	2 109	1 440

Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

	На 1 января 2014 года	Изменение справедливой стоимости	Обеспечение	На 31 декабря 2014 года
ОАО «НПП-РРАО ЕЭС»	19 379	-	(5 620)	13 759
ОАО «Российские сети»	1 063	(31)	(407)	625
Итого	20 442	(31)	(6 027)	14 384

	На 1 января 2013 года	Изменение справедливой стоимости	Обеспечение	На 31 декабря 2013 года
ОАО «НПП-РРАО ЕЭС»	48 136	-	(28 757)	19 379
ОАО «Российские сети»	2 481	(1 418)	-	1 063
Итого	50 617	(1 418)	(28 757)	20 442

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, изменение справедливой стоимости данных финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, в общей сумме 6 058 млн. рублей было отражено в прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 30 173 млн. рублей). Сумма в 6 027 млн. рублей была переклассифицирована из прочего совокупного дохода в состав прибыли и убытков за год, закончившийся 31 декабря 2014 года (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 28 757 млн. рублей).

Оценка финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, производится на многократной основе с использованием рыночных котировок (исходные данные 1 Уровня) на конец каждого отчетного периода.

Примечание 10. Прочие внеоборотные и прочие оборотные активы

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Доля оспариваемой дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 505 млн. рублей на 31 декабря 2014 года и 905 млн. рублей на 31 декабря 2013 года)	2 933	4 482
Доля оборотные векселя	351	871
Итого финансовые активы	3 287	5 356
ПДС к поставщикам	23	82
Прочие внеоборотные активы	800	730
Итого прочие внеоборотные активы	4 110	6 168

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 10. Прочие внеоборотные и прочие оборотные активы (продолжение)

Прочие оборотные активы включают краткосрочные векселя в сумме 625 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года (31 декабря 2013 года: 2 896 млн. рублей).

В состав долгосрочных небанковских векселей включены векселя ООО «ЭНЕРГО-финанс», полностью обеспеченные. Сумма резерва под обесценение составила 12 022 млн. рублей на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Все векселя номинированы в российских рублях. Справедливая стоимость векселей приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	11 336	17 435
Эквиваленты денежных средств	30 732	4 192
Итого денежные средства и эквиваленты	42 068	21 627

Денежные средства на банковских счетах и в кассе	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
ОАО «Сбербанк»	Ba2	Moody's	9 880	1 440
ОАО «Газпромбанк»	BB+	Fitch Ratings	893	3 225
ОАО «Альфа-Банк»	BB	Standard & Poor's	461	9 632
ОАО «АБ «РОССИЯ»	AA+	Expert RA	1	2 988
Денежные средства в кассе			17	19
Прочие банки			84	131
Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе			11 336	17 435

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в депозитные сертификаты:

Банковские депозиты	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
ОАО «Газпромбанк»	11,75%-29,5%	BB+	Fitch Ratings	19 516	2 000
ОАО «Сбербанк»	10,40%-30,00%	Ba2	Moody's	11 185	1 820
ОАО «Альфа-Банк»	6,50%	BB	Standard & Poor's	-	340
Итого депозитные сертификаты				30 701	4 160

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года в составе эквивалентов денежных средств не было депозитных сертификатов, выраженных в иностранной валюте.

Примечание 12. Банковские депозиты

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
ОАО «Сбербанк»	17,03-18,31%	Ba2	Moody's	130	100
ОАО «Газпромбанк»	13,00%	BB+	Fitch Ratings	30	38 462
ОАО «АБ «РОССИЯ»	17,25%	AA++	Expert RA	25	-
ОАО «Альфа-Банк»	6,50%-7,00%	BB	Standard & Poor's	-	158
ОАО «Банк ВТБ»	6,76%-6,86%	BB+	Standard & Poor's	-	350
Итого банковские депозиты				185	39 070

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года не было депозитов, выраженных в иностранной валюте.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей		
Сумма резерва по сомнительным долгам в размере 8 397 млн. рублей на 31 декабря 2014 года и 5 689 млн. рублей на 31 декабря 2013 года	38 240	26 554
Прочая дебиторская задолженность		
Сумма резерва по сомнительным долгам в размере 1 466 млн. рублей на 31 декабря 2014 года и 789 млн. рублей на 31 декабря 2013 года	8 046	3 854
Итого финансовые активы	46 286	30 408
НДС к возмещению	7 578	15 553
Авансы, выданные поставщикам		
Сумма резерва по сомнительным долгам в размере 1 981 млн. рублей на 31 декабря 2014 года и 1 979 млн. рублей на 31 декабря 2013 года	1 946	2 652
Предоплаты по налогам	102	81
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	55 912	48 694

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность является бесспорной и подпадает погашению в основном в период от 30 до 90 дней. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Предоплаты по налогам будут зачтены в счет будущих обязательств по уплате налогов.

Руководство определяет размер резерва по сомнительной задолженности, основываясь на специфических характеристиках конкретных клиентов, их платежеспособности, динамике погашения задолженности, платежах и договоренностях, произошедших после отчетной даты, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Эффекты от дисконтирования отражаются в резервах по сомнительной задолженности и в расходах. Руководство считает, что компании Группы смогут получить чистую стоимость дебиторской задолженности путем получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, а следовательно, балансовая стоимость дебиторской задолженности примерно соответствует ее справедливой стоимости.

Движение резерва по сомнительной дебиторской задолженности представлено ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Долиасрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	905	5 689	789	1 979	9 362
Начисление резерва	-	3 306	190	4	3 500
Восстановление резерва	-	(491)	(123)	-	(614)
Списание задолженности	-	(17)	(33)	(3)	(53)
Амортизация дисконта	(317)	(178)	-	-	(495)
Перевод из прочих финансовых активов	-	-	649	-	649
Переклассификация между видами	(83)	88	(6)	1	-
На 31 декабря	505	8 397	1 466	1 981	12 349

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	580	4 839	689	2 020	8 128
Начисление резерва	831	1 775	105	1	2 712
Восстановление резерва	-	(1 096)	(3)	(40)	(1 139)
Списание задолженности	-	(7)	(2)	(2)	(11)
Амортизация дисконта	(328)	-	-	-	(328)
Переклассификация между видами	(178)	178	-	-	-
На 31 декабря	905	5 689	789	1 979	9 362

По состоянию на 31 декабря 2014 года просроченная задолженность, в отношении которой не был создан резерв по сомнительным долгам, составила 26 543 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 17 500 млн. рублей).

Анализ необеспеченной дебиторской задолженности по срокам представлен ниже:

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Непросроченная и необесцененная дебиторская задолженность	19 742	12,908
Просроченная дебиторская задолженность:		
Менее 3 месяцев	11 279	6 681
От 3 до 6 месяцев	7 439	5 997
От 6 до 12 месяцев	6 007	2 838
От 1 года до 3 лет	1 819	1 928
От 3 до 5 лет	-	4
Более 5 лет	-	49
Всего	46 286	30 408

Примечание 14. Запасы

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Запасные части	2 796	2 559
Материалы для ремонта	2 641	2 324
Прочие запасы	5 009	3 107
Итого запасы	10 446	7 990

Стоимость запасов представлена за вычетом резерва под обесценение в сумме 57 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 года: 83 млн. рублей). По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

Примечание 15. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года		
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 267 141 015 996	637 333	633 571

На 31 декабря 2014 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 824 тысячи штук к номиналом 0,5 рубля каждая.

Дополнительная эмиссия акций. В апреле 2013 года ФСК ЕЭС завершила и зарегистрировала дополнительную эмиссию акций. Эмиссия была оплачена денежными средствами в сумме 3 250 млн. рублей и прочими активами стоимостью 127 млн. рублей.

В феврале 2014 года ФСК ЕЭС завершила и зарегистрировала дополнительную эмиссию акций.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 15. Капитал (продолжение)

В результате данной эмиссии было размещено 7 524 307 067 штук обыкновенных акций с номинальной стоимостью 0,5 рубля за акцию, которые были оплачены денежными средствами в сумме 3 762 млн. рублей. В результате эмиссии доля ОАО «Россетские сети» в капитале Общества снизилась с 80,6 до 80,13 процентов. Денежные поступления от эмиссии будут направлены на финансирование инвестиционной программы Группы.

Предоплата в размере 3 762 млн. рублей, полученная за акции, подлежащие выпуску, была отражена на 31 декабря 2013 года в консолидированном отчете о финансовом положении как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. На 31 декабря 2014 года Группа через свое дочернее общество владеет 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 года: 4 725 млн. рублей).

В 2014 году стоимость собственных акций уменьшилась на 6 млн. рублей (в 2013 году: на 192 млн. рублей) с соответствующим признанием расхода, относящегося к вознаграждению долевыми инструментами (см. ниже), в связи с намерениями руководства использовать собственные акции для целей опционного плана.

Резервы. Резервы включают резервы переоценки основных средств и финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, и резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности. Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, образуется вследствие пересчета чистых активов иностранного зависимого общества.

Резервы состоят из следующих частей:

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Резервы переоценки (с вычетом налогов, в том числе):		
- основных средств (Примечание 6)	225 563	185 850
- финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи (Примечание 9)	-	153
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Примечание 18)	93	(1 465)
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности	726	76
Итого резервы	226 382	184 916

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Резервы за год, закончившийся 31 октября 2014 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки:		Резерв, переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим. 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
	основных средств (Прим. 6)	финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи (Прим. 9)			
На 1 января 2014 года	185 850	455	(1 465)	76	184 916
Изменение резерва переоценки основных средств	39 713	-	-	-	39 713
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	-	(5 276)	-	-	(5 276)
Накопленный убыток по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, перенесенный в прибыль и убытки	-	4 821	-	-	4 821
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	1 558	-	1 558
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	650	650
На 31 декабря 2014 года	225 563	-	93	726	226 382

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Резервы за год, закончившийся 31 октября 2013 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки:		Резерв, переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим. 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
	основных средств (Прим. 6, 8)	финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи (Прим. 9)			
На 1 января 2013 года					
Изменение резерва переоценки основных средств	311 479	1 588	(1 333)	50	311 784
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	(125 629)	-	-	-	(125 629)
Накопленный убыток по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, перенесенный в прибыль и убытки	-	(24 139)	-	-	(24 139)
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	23 006	-	-	23 006
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	(132)	-	(132)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	26	26
На 31 декабря 2013 года	185 850	455	(1 465)	76	184 916

Дивиденды. Распределение и прочее использование годовой прибыли производится на основании данных годовой официальной бухгалтерской отчетности по РСБУ материнской компании Группы – ФСК ЕЭС. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. За год закончившийся 31 декабря 2014 года, чистая прибыль, отраженная в опубликованной бухгалтерской отчетности ФСК ЕЭС по РСБУ, составила 5 137 млн. рублей (за год закончившийся 31 декабря 2013 года чистый убыток: 25 898 млн. рублей). На годовом Общем собрании акционеров в июне 2014 года были объявлены дивиденды за первый квартал 2014 года в сумме 436 млн. рублей (0,0003 рубля на акцию).

Выпущенные долевые инструменты. В феврале 2011 года Совет директоров утвердил Опционную программу (далее – «Программа»), участниками которой могут являться члены Правления и другие работники Общества. В марте 2011 года в рамках Программы было распределено 13 569 041 046 опционов на приобретение обыкновенных акций Общества. В июле 2012 года было дополнительно распределено 549 086 611 опционов.

Право исполнения по предоставленным опционам наступает через три года и может быть реализовано в течение двух лет с даты наступления права исполнения. При увольнении работника по инициативе Общества вследствие нарушения им определенных трудовых обязанностей участник Программы теряет право на приобретение акций.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Все опционы были предоставлены с ценой исполнения в размере 0,4065 рубля на акцию. Совокупная справедливая стоимость предоставленных опционов на акции, с учетом уточненного прогноза утраты прав, на даты предоставления составила 2 859 млн. рублей, в том числе 38 млн. рублей в отношении опционов, предоставленных в июле 2012 года. В 2013 и 2014 годах опционы на приобретение обыкновенных акций Общества не предоставлялись.

Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС. Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС включает дивиденды к уплате и задолженность за выпущенные акции:

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Дивиденды к уплате	8	11
Предоплата за акции, подлежащие выпуску	-	3 762
Итого кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	8	3 773

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль составляют:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Расходы по текущему налогу на прибыль	(168)	(258)
Расходы/доходы по отложенному налогу на прибыль	2 080	55 401
Итого (расходы)/доходы по налогу на прибыль	1 912	55 143

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

В соответствии с российским налоговым законодательством, невозможно получить освобождение от налогообложения прибыли одних компаний Группы за счет убытков, понесенных другими компаниями Группы. Соответственно, налоги могут начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

Прибыль до налогообложения для целей финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Прибыль / (убыток) до налога обложения	(22,513)	(289 914)
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	4,503	57 983
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(2,298)	(655)
Изменение unrecognized отложенных налоговых активов	(293)	(2 185)
Итого расход/(оход) по налогу на прибыль	1,912	55 143

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенный налог на прибыль. Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20 процентов, которая предположительно будет применима при реализации соответствующих активов или обязательств.

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2014 года:

	На 31 декабря 2014 года	Движение в течение года		На 1 января 2014 года
		Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	5 814	(6 032)	10 112	1 754
Финансовые вложения в зависимые общества	77	2	-	75
Финансовые вложения, изменившиеся в течение года	1 325	(845)	(6)	2 176
Прочие отложенные налоговые обязательства	1 080	713	-	367
Итого отложенные налоговые обязательства	8 296	(6 162)	10 106	4 352
Отложенные налоговые активы				
Основные средства	(1 439)	3 366	-	(4 805)
Долгосрочные векселя	(4 102)	(291)	-	(3 811)
Финансовые вложения, изменившиеся в течение года	(2 385)	(360)	-	(2 025)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(1 317)	(132)	-	(1 385)
Нематериальные активы	(419)	149	-	(568)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(488)	(4)	141	(625)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(123)	17	-	(140)
Кредиторская задолженность и привлеченный капитал	(566)	(30)	-	(536)
Прочие отложенные налоговые активы	(589)	(25)	-	(564)
Налоговые убытки	(2 077)	1 099	-	(3 176)
Непризнанные отложенные налоговые активы	6 926	293	-	6 633
Итого отложенные налоговые активы	(6 779)	4 082	141	(11 002)
Отложенные налоговые (активы) / обязательства, нетто	1 517	(2 080)	10 247	(6 650)

Непризнанные отложенные налоговые активы в сумме 6 926 млн. рублей включают налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, и отложенные налоговые активы по временным разницам, возникшим в убыточных дочерних обществах. Эти отложенные налоговые активы не признаются, так как получение достаточной налогооблагаемой прибыли, позволяющей их возместить, маловероятно.

Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, в отношении которых не были признаны отложенные налоговые активы, представлены по компаниям в таблице ниже:

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	3 292	3 825
ОАО «Нурэнерго»	3 690	3 452
Прочие	357	415
Всего налоговые убытки, переносимые на будущее	7 339	7 692

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Налоговые убытки могут уменьшать налогооблагаемую прибыль будущих периодов в течение 10 лет после их возникновения. Сроки признания налоговых убытков Группы истекают в основном в период свыше 5 лет (в течение 2020-2024 годов) – 6 503 млн. рублей, 3 584 млн. рублей – в период от 2 до 5 лет (в течение 2015-2019 годов), и 296 млн. рублей истекает в течение 2015 года.

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2013 года:

	Движение в течение года			На 1 января 2013 года
	На 31 декабря 2013 года	Признано в составе прибыли и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	1 734	(46 837)	(31 105)	79 676
Финансовые вложения в зависимые общества	75	1	-	74
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	2 176	(3 726)	(284)	6 186
Прочие отложенные налоговые обязательства	367	307	-	60
Итого отложенные налоговые обязательства	4 352	(50 255)	(31 389)	85 996
Отложенные налоговые активы				
Основные средства	(4 805)	(3 343)	-	(1 462)
Долгосрочные вексели	(3 811)	(282)	-	(3 529)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(2 025)	(2 025)	-	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(1 385)	53	-	(1 438)
Нематериальные активы	(508)	25	-	(593)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(625)	7	(45)	(587)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(140)	16	-	(156)
Кредиторская задолженность и начисления	(536)	(1)	-	(535)
Прочие отложенные налоговые активы	(561)	(11)	-	(520)
Налоговые убытки	(3 176)	(1 757)	-	(1 439)
Нарисованные отложенные налоговые активы	6 633	2 185	-	4 448
Итого отложенные налоговые активы	(11 002)	(5 146)	(45)	(5 811)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(6 650)	(55 401)	(31 434)	80 185

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 17. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявление				
с фиксированными ставками	7,5-8,75%	2019-2028	122 836	147 621
с плавающими ставками	LIBOR + 2,5%	2027-2048	111 385	111 121
Выявленные документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявление				
	8,10%	2015	10 155	10 153
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 943	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	614	700
Итого заемные средства			262 931	287 538
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(29 545)	(29 488)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(95)	(86)
Итого долгосрочные заемные средства			233 291	257 964

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

По состоянию на 31 декабря 2014 года оценочная справедливая стоимость долгосрочных заемных средств с фиксированными ставками (включая краткосрочную часть) составила 129 377 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 173 627 млн. рублей), что было определено на основе рыночных цен (исходные данные I Уровня) котированных облигаций ФСК ЕЭС на 31 декабря 2014 года. Балансовая стоимость долгосрочных заемных средств с фиксированными ставками (включая краткосрочную часть) составила 147 771 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 172 349 млн. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2014 года оценочная справедливая стоимость долгосрочных заемных средств с плавающими ставками (облигации выпуска 22) составила 9 746 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 10 139 млн. рублей), что было определено на основе рыночных цен (исходные данные I Уровня) котированных облигаций ФСК ЕЭС на 31 декабря 2014 года. Балансовая стоимость долгосрочных заемных средств с плавающими ставками заемных средств с фиксированными ставками (включая краткосрочную часть) составила 10 000 млн. рублей на 31 декабря 2013 и 2014 года.

Справедливая стоимость прочих долгосрочных заемных средств с плавающими ставками (включая краткосрочную часть), а также обязательств по финансовой аренде составляет 69 771 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 69 771 млн. рублей). Балансовая стоимость долгосрочных заемных средств с плавающими ставками и также обязательств по финансовой аренде составила 100 614 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 года: 100 700 млн. рублей).

Увеличение ставки дисконтирования на 1% уменьшило бы оценочную справедливую стоимость на 4 532 млн. рублей. Уменьшение ставки дисконтирования на 1% увеличило бы оценочную справедливую стоимость на 5 257 млн. рублей. При проведении данного анализа прочие параметры не изменялись.

На 31 декабря 2014 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 157 500 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 157 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные лизинговые платежи по финансовой аренде и их дисконтированная стоимость приведены ниже:

	Подлежащие уплате в течение 1 года	Подлежащие уплате в течение 2-5 лет	Подлежащие уплате после 5 лет	Итого
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2014 года	150	607	-	757
За вычетом будущих финансовых расходов	(55)	(88)	-	(143)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2013 года	95	519	-	614
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2013 года	150	757	-	907
За вычетом будущих финансовых расходов	(64)	(143)	-	(207)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2013 года	86	614	-	700

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Долгосрочные заемные средства (продолжение)

Арендные активы с балансовой стоимостью, указанной в Примечании 6, оформлены в залог по обязательствам финансовой аренды, поскольку права на арендованный актив возвращаются к лизингодателю в случае невыполнения денежных обязательств.

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности

Политика Группы в области вознаграждений по окончании трудовой деятельности включает в себя программу пенсионного обеспечения работников, а также различные выплаты после прекращения или трудовой деятельности при выходе на пенсию и к юбилеям. Система вознаграждений по окончании трудовой деятельности и пенсионных выплат является программой с установленными платежами, в рамках которой каждый участвующий работник получает выплаты, рассчитанные по определенной формуле или правилам. Основным элементом этой программы является корпоративная пенсионная программа, осуществляемая совместно с Государственным пенсионным фондом электроэнергетики.

Группа также осуществляет различные выплаты долгосрочного характера по окончании трудовой деятельности, включая единовременные выплаты в случае смерти работника или бывших работников-пенсионеров, единовременные выплаты при выходе работников на пенсию и по случаю юбилеев.

Кроме того, материальная помощь в форме вознаграждений с установленными выплатами предоставляется бывшим работникам, имеющим государственные, отраслевые или корпоративные награды. Такая материальная помощь оказывается как работникам, имеющим право на получение государственной пенсии, так и тем, кто такого права не имеет.

Самая последняя актуарная оценка была проведена на 31 декабря 2014 года.

Ниже в таблицах приводится информация о величине пенсионных обязательств и актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	6 234	7 649
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	222	263
Итого чистая стоимость обязательств	6 456	7 912

Изменение чистой стоимости обязательств в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Чистые обязательства на 1 января	7 912	7 294
Отнесено на прибыль и на убыток		
Стоимость текущих услуг	466	467
Стоимость услуг прошлых периодов	(347)	2
Процентные расходы	573	513
	692	982
Отнесено на прочий совокупный доход		
Эффект от переоценки:		
Актуарные убытки от изменения в демографических допущениях	316	909
Актуарные прибыли от изменения в финансовых допущениях	(1 350)	(1 036)
Актуарные (прибыли)/убытки от корректировки на основе опыта	(693)	354
	(1 727)	227
Взносы в план	(421)	(591)
Чистые обязательства на 31 декабря	6 456	7 912

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Суммы, признанные в составе прибыли или убытка:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Стоимость текущих услуг	120	469
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	(29)	51
Процентные расходы	573	513
Итого	664	1 033

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Актуарные убытки от изменения в демографических допущениях	308	894
Актуарные прибыли от изменения в финансовых допущениях	(1 316)	(1 009)
Актуарные (прибыли)/убытки от корректировки на основе опыта	(693)	291
Итого	(1 699)	176

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
На 1 января	1 722	1 546
Изменение суммы переоценки обязательств	(1 699)	176
На 31 декабря	23	1 722

Основные актуарные допущения приведены ниже:

Финансовые допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Повышенная ставка дисконтирования	13,00%	8,00%
Ставка инфляции	7,00%	4,50%
Номинальный будущий рост заработной платы	7,00%	4,50%

Оценка финансовых актуарных допущений осуществляется на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 12,02 лет.

Демографические допущения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
Мужчины	60	60
Женщины	56	56
Средний уровень текучести кадров	5,1%	5,5%
Таблица смертности	1998 скорр	1998 скорр

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Чувствительность стоимости пенсионных обязательств к изменению основополагающих актуарных предположений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	Снижение/рост на 3,76%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,01%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 1,96%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 1,94%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 0,93%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного предположения при неизменных прочих актуарных предположениях. При расчете показателей чувствительности стоимости обязательства к ключевым актуарным предположениям применяется метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательства признанной в консолидированном отчете о финансовом положении (метод прогнозируемой условной единицы).

Сумма предполагаемых взносов Группы в планы вознаграждений работникам на 2015 год составляет 456 млн. руб.

Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Поблизко к займам, полученные от третьих сторон	17,0%	46	50
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 17)		29 640	29 574
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		29 686	29 624

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 у Группы не имелось неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования.

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность строителям, поставщикам и поставщикам основных средств	58 002	36 456
Кредиторская задолженность поставщикам	17 942	18 340
Начисленные обязательства	64	4
Прочие кредиторская задолженность	1 769	1 111
Итого финансовые обязательства	77 777	55 911
Авансы по речевые	7 060	10 306
Кредиторская задолженность персоналу	2 154	2 470
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	1 825	1 344
Прочие резервы предстоящих расходов и платежей	500	345
Итого кредиторская задолженность и начисления	89 316	70 376

Движение в резерве по судебным искам:

Балансовая стоимость на 1 января 2014 года	345
Увеличение резерва, отнесенное на счет прибылей и убытков	3 947
Восстановлению неиспользованного резерва	(3 792)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года	500

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Передача электрической энергии	159 780	152 430
Технологическое присоединение к сетям	7 028	996
Продажа электрической энергии	5 591	3 665
Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей	954	879
Итого выручка от основной деятельности	173 353	157 970

Прочие операционные доходы включают в себя, в основном, доходы от непрофильных видов деятельности.

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Штрафы и пени к получению	2 453	1 202
Государственные субсидии	1 803	-
Доходы от аренды	1 168	744
Услуги связи	880	785
Доходы от НИОКР	328	321
Проектно-конструкторские и изыскательские работы	276	360
Страховое возмещение	231	440
Доходы от перебазирования мобильных газотурбинных установок в Сочи	-	1 825
Прочие доходы	1 094	478
Итого прочие операционные доходы	8 233	6 155

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 22. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Амортизация основных средств	43 365	56 758
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	26 606	27 939
Покупная электроэнергия для производственных нужд	14 047	14 151
Плюсы и сборы, кроме налога на прибыль	7 149	4 302
Амортизация нематериальных активов	3 773	878
Прочие материальные расходы	3 639	2 021
Услуги по передаче электроэнергии	3 599	2 199
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	2 887	1 573
Ремонт и техническое обслуживание (подрядный способ)	2 768	3 078
Материальные расходы для целей ремонта	2 289	2 877
Коммунальные и транспортные расходы	2 026	2 336
Расходы на оплату	1 764	2 006
Услуги субподрядчиков	1 691	3 268
Расходы по аренде	1 612	1 828
Расходы на информационно-вычислительные системы и программное обеспечение	1 116	1 322
Страхование	1 071	1 023
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	938	908
Услуги связи	726	772
Коммунальные услуги и содержание зданий	711	594
Убыток от выбытия нематериальных активов	455	20
Расходы на НИОКР	417	203
Изменения резерва по судебным искам	155	(5)
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств	(129)	1 295
Прочие расходы	3 762	2 465
Итого операционные расходы	126 137	133 811

Расходы по оплате труда включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Заработная плата	21 447	22 182
Страховые взносы в Пенсионный фонд	3 849	3 872
Страховые взносы в прочие государственные внебюджетные фонды	1 213	1 173
Затраты на пенсионное обеспечение по пенсионному плану с участием компаний-выплатан (Примечание 18)	91	520
Вознаграждение долевладельцам инструментами (Примечание 15)	6	192
Итого расходы по оплате труда	26 606	27 939

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 23. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Процентные доходы	4 988	3 977
Положительные курсовые разницы	65	23
Дивиденды	1	23
Прочие финансовые доходы	16	4
Итого финансовые доходы	5 070	4 027

Примечание 24. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Процентные расходы	22 442	18 697
Численные процентные расходы по обязательствам по планам с условными платежами выплатами	573	513
Отрицательные курсовые разницы	67	37
Прочие финансовые расходы	2	39
Итого финансовые расходы	23 084	19 286
За вычетом капитализированных процентных расходов по заемным средствам, относящимся к квалифицируемым активам (Примечание 6)	(16 835)	(17 177)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибыли и убытков	6 249	2 109

Примечание 25. Убыток на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 253 587
Прибыль / (убыток), причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	(21 581)	(233 101)
Средневзвешенная прибыль / (убыток) на акцию – базовая и разведенная (в российских рублях)	(0,017)	(0,186)

Группа не имеет разводящих потенциальных обыкновенных акций, таким образом, разведенная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Примечание 26. Условные и договорные обязательства и операционные риски

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль время от времени в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, принятых в Российской Федерации.

Страхование. Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. В рамках обычной деятельности компании, входящие в Группу, могут принимать участие в определенных судебных разбирательствах. По мнению руководства, в настоящее время нет судебных разбирательств, исков к Группе или вынесенных судебных решений, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

На 31 декабря 2014 года дочернее общество Группы ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств на общую сумму 12 363 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 7 015 млн. рублей) по взысканию задолженности за приобретенную ОАО «Нурэнерго» электрическую энергию. Данные суммы отражены в составе кредиторской задолженности. Поскольку руководство Группы подает, что данные судебные разбирательства не приведут к возникновению каких-либо дополнительных обязательств, дополнительных резервов не создается.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 26. Условные и договорные обязательства и операционные риски (продолжение)

В течение 2012-2014 ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств об инициировании процедуры банкротства в отношении дочернего общества. Последним судебным решением от 28 ноября 2014 года Шестнадцатый арбитражный апелляционный суд удовлетворил апелляцию ОАО «Нурэнерго» и отказал во введении процедуры банкротства в отношении ОАО «Нурэнерго».

Условные обязательства по налогам. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усложняется. В частности, усложняется риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентом, нарушающим налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно изменило правила по трансфертному ценообразованию, обнижав их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на данную консолидированную финансовую отчетность.

На 31 декабря 2014 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

Окружающая среда. В настоящее время в России ужесточаются природоохранное законодательство и позиция государственных органов относительно его соблюдения. Компании Группы проводят периодическую оценку своих обязательств в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства и административных или гражданских судебных процессов. Влияние этих изменений не может быть оценено, но может быть существенным.

При текущей системе контроля над соблюдением действующего природоохранного законодательства руководство полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, что отражены в настоящей консолидированной финансовой отчетности, не существует.

Обязательства по капитальному строительству. На 31 декабря 2014 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 233 101 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 234 096 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 58 002 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 года 36 456 млн. рублей) (Примечание 20).

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски

Факторы финансовых рисков. В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, риск изменения реальной процентной ставки, риск изменения ставки дисконтирования денежных потоков и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Эти риски приводят к колебаниям прибыли, резервов и капитала и денежных потоков от одного периода к другому. Политика Группы в области управления финансами направлена на минимизацию или устранение влияния возможных негативных последствий рисков на финансовые результаты Группы. Время от времени Группа может использовать производные финансовые инструменты в рамках осуществления стратегии по управлению рисками.

Финансовые инструменты по категориям:

На 31 декабря 2014 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	14 384	-	14 384
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	354	-	-	354
Прочие необоротные активы (Примечание 10)	2 933	-	-	2 933
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	42 068	-	-	42 068
Банковские депозиты (Примечание 12)	185	-	-	185
Краткосрочные векселя (Примечание 10)	625	-	-	625
Займы выданные	69	-	-	69
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	46 286	-	-	46 286
Итого финансовые активы	92 520	14 384	-	106 904
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	233 291	233 291
Кредиторская задолженность акционерам ОАО «ФСК ЕЭС» (Примечание 15)	-	-	8	8
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долговых обязательств (Примечание 19)	-	-	29 686	29 686
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	77 777	77 777
Итого финансовые обязательства	-	-	340 762	340 762

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

На 31 декабря 2013 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	20 442	-	20 442
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	874	-	-	874
Прочие высокооборотные активы (Примечание 10)	4 482	-	-	4 482
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	21 627	-	-	21 627
Банковские депозиты (Примечание 12)	39 070	-	-	39 070
Краткосрочные векселя (Примечание 10)	2 896	-	-	2 896
Займы выданные	59	-	-	59
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	30 408	-	-	30 408
Итого финансовые активы	99 416	20 442	-	119 858
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	257 964	257 964
Кредиторская задолженность акционерам ОАО «ФСК ЕЭС» (Примечание 15)	-	-	3 773	3 773
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	29 624	29 624
Кредиторская задолженность и пассивы (Примечание 20)	-	-	55 911	55 911
Итого финансовые обязательства	-	-	347 272	347 272

(a) Рыночный риск.

(i) **Риск изменения обменного курса.** Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации. Основная часть закупок Группы осуществляется в российских рублях. Следовательно, подверженность Группы риску изменения обменного курса незначительна.

(ii) **Риск изменения процентных ставок.** Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы слабо зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Группы риску изменения процентных ставок между фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

Группа не учитывает какие-либо финансовые инструменты с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, либо для инструментов, имеющих в наличии для продажи. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка за период или величину капитала. Прибыли и убытки Группы, а также величина капитала слабо зависят от изменения переменных процентных ставок, так как большая часть процентных расходов Группы капитализируется в стоимость объектов основных средств.

(iii) **Ценовой риск.** Ценовой риск на долевыми инструментами является следствием наличия финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи. Руководство Группы наблюдает за динамикой инвестиционного портфеля по рыночным показателям. Существенные инвестиции управляются в индивидуальном порядке, все решения по покупке или продаже принимаются руководством Группы.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Основная цель инвестиционной стратегии Группы – максимизация дохода на инвестиции, чтобы частично удовлетворить нужды инвестиционной программы. Операции с долевыми инструментами отслеживаются и утверждаются департаментом корпоративных финансов Группы. Общая сумма вложений, имеющихся в наличии для продажи, подверженных рыночному риску, составляет 14 384 млн. рублей. На 31 декабря 2014 года, если бы цены на акции были на 10% больше (меньше) при постоянных значениях всех остальных переменных, прибыль до налогообложения увеличилась (уменьшилась) бы на 1 439 млн. рублей.

(b) Кредитный риск.

Активы, подверженные кредитному риску, представлены следующим образом:

На 31 декабря 2014 года	Долго- срочные векселя (Прим. 10)	Прочие высооборотные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банков- ские депозиты (Прим. 12)	Кратко- срочные векселя (Прим. 10)	Займы выдан- ные	Дебиторская задол- женность (Прим. 13)
Не просрочанные и не обесценившиеся	354	2 933	42 068	185	625	63	19 743
Не просрочанные и обесценившиеся: - <i>положительная сумма</i>	-	505	-	-	-	-	1 706
- <i>резерв под обесценение</i>	-	(505)	-	-	-	-	(1 706)
Просрочанные и не обесценившиеся	-	-	-	-	-	5	26 543
Просрочанные и обесценившиеся: - <i>положительная сумма</i>	-	-	-	-	-	-	8 157
- <i>резерв под обесценение</i>	-	-	-	-	(12 022)	-	(8 157)
Всего	354	2 933	42 068	185	625	68	46 286

На 31 декабря 2013 года	Долго- срочные векселя (Прим. 10)	Прочие высооборотные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банков- ские депозиты (Прим. 12)	Кратко- срочные векселя (Прим. 10)	Займы выдан- ные	Дебиторская задол- женность (Прим. 13)
Не просрочанные и не обесценившиеся	874	4 482	21 627	39 070	1 319	38	12 908
Не просрочанные и обесценившиеся: - <i>положительная сумма</i>	89	905	-	-	12 022	-	217
- <i>резерв под обесценение</i>	(89)	(905)	-	-	(12 022)	-	(217)
Просрочанные и не обесценившиеся	-	-	-	-	1 577	21	17 500
Просрочанные и обесценившиеся: - <i>положительная сумма</i>	-	-	-	-	451	-	6 261
- <i>резерв под обесценение</i>	-	-	-	-	(451)	-	(6 261)
Всего	874	4 482	21 627	39 070	2 896	59	30 408

По состоянию на 31 декабря 2014 года финансовые активы, подверженные кредитному риску, составили 92 520 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 99 416 млн. рублей). Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть поддержана влиянием экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Дебиторы-покупатели Группы в целом однородны в плане уровня кредитоспособности и концентрации кредитного риска. В основном они состоят из крупных контрагентов с надежной репутацией, большинство из которых контролируется Правительством РФ.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Основываясь на истории работы с данными покупателями, включая историю платежей в течение недавнего кредитного кризиса, позволяет полагать, что риск невыполнения своих обязательств такими покупателями очень низок.

Кредитный риск управляется на уровне Группы. В большинстве случаев Группа не рассчитывает показатель кредитоспособности своих покупателей, а производит ее оценку на основе их финансового положения, прошлого опыта и прочих факторов. Денежные средства размещены в кредитно-финансовых учреждениях, имеющих минимальный риск невыполнения обязательств на момент открытия счета. Вкредя, в основном, представлены некими российскими банками с кредитным рейтингом не ниже ВВ- от Standard & Poor's или В1 от Moody's. Несмотря на тот факт, что некоторые банки не имеют международного кредитного рейтинга, руководство оценивает их как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на российском рынке.

(с) *Риск ликвидности.* Управление риском ликвидности происходит на уровне Группы и включает в себя поддержание достаточного количества денежных средств, консервативный подход к управлению избыточной ликвидностью, а также доступ к финансовым ресурсам посредством обеспечения кредитных линий и ограничения концентрации денежных средств в банках. В приведенной ниже таблице анализируются финансовые обязательства Группы по группам в зависимости от периода времени, оставшегося до обусловленной договором даты погашения по состоянию на отчетную дату. Суммы, приведенные в таблице, являются недисконтированными денежными потоками, указанными в договорах. Задолженность, ожидаемая к погашению в течение 12 месяцев, равна балансовой стоимости, поскольку влияние дисконтирования незначительно.

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2014 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	59 586	40 949	97 357	250 322	448 214
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС (Примечание 15)	8	-	-	-	8
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	77 777	-	-	-	77 777
Итого на 31 декабря 2014 года	137 371	40 949	97 357	250 322	525 999
На 31 декабря 2013 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	51 506	44 987	117 433	390 724	604 650
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС (Примечание 15)	3 773	-	-	-	3 773
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	55 911	-	-	-	55 911
Итого на 31 декабря 2013 года	111 190	44 987	117 433	390 724	664 334

(д) *Справедливая стоимость.* Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизируемой стоимости приблизительно равна их балансовой стоимости, за исключением долгосрочных и краткосрочных заемных средств (Примечания 18 и 20). Балансовая стоимость кредиторской и дебиторской задолженности покупателей за вычетом резерва по сомнительным долгам предполагается приблизительно равной ее справедливой стоимости в связи с краткосрочным характером такой задолженности. Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9). Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, определяется на основе котировок на активном рынке по аналогичным финансовым активам (исходные данные I Уровня). Немониторимые исходные данные используются в оценке справедливой стоимости финансовых активов и обязательств в незначительной степени.

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом

Управление капиталом Группы нацелено на соблюдение требований к капиталу, установленных законодательством РФ, регулирующим деятельность акционерных обществ, в частности:

- акционерный капитал должен быть не менее 100 тысяч рублей;
- в том случае, если акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, общество должно уменьшить свой акционерный капитал до значения, не превышающего его чистые активы;
- в том случае, если минимально допустимый акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, данное общество подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2014 года несколько компаний Группы, а именно ОАО «Нурэнерго», ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции», ОАО «Кубанские магистральные сети», не удовлетворили всем вышеперечисленным условиям. В настоящий момент руководство Группы принимает меры для того, чтобы обеспечить соответствие всем требованиям законодательства в ближайшее время. Руководство считает, что нарушение указанных условий не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Целями Группы при управлении капиталом являются обеспечение возможности продолжать хозяйственную деятельность с прибылью для акционеров и выгоды для прочих заинтересованных сторон и поддержание оптимальной структуры капитала в целях сокращения его стоимости. В целях поддержания или корректировки структуры капитала Группа может регулировать размер выплачиваемых акционерам дивидендов или размер их взносов в акционерный капитал посредством выпуска новых акций или продажи активов для сокращения задолженности.

Группа наблюдает за динамикой показателей структуры капитала, включая коэффициент доли заемных средств, рассчитанных на основе данных бухгалтерской отчетности по РСБУ. Группа должна поддерживать коэффициент доли заемных средств, рассчитанный как отношение общей суммы заемных средств к общей величине капитала, на уровне не выше 0,50. На 31 декабря 2014 года коэффициент доли заемных средств, рассчитанный на основе данных РСБУ, составил 0,31 (на 31 декабря 2013 года: 0,34).

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 29. Информация по сегментам

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Единственный основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализирует информацию, относящуюся к Сегменту по передаче электроэнергии. Совет директоров не оценивает финансовую информацию по другим компонентам, входящим в Группу, для распределения ресурсов или активов и не выделяет эти компоненты как отдельные сегменты. Тот же подход использовался в течение предыдущих отчетных периодов. Ключевым показателем деятельности Сегмента по передаче электроэнергии является коэффициент рентабельности собственного капитала. Он рассчитывается по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета («РСБУ»), как отношение чистой прибыли к чистым активам. Соответственно, оценкой прибыли или убытка Сегмента по передаче электроэнергии, анализируемой Советом директоров, является чистая прибыль сегмента по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Другая информация, предоставляемая для анализа Совету директоров, также основывается на данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

	Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ	
	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Выручка от сторонних покупателей	168 748	154 928
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	237	289
Итого выручка	168 985	155 217
Амортизация*	80 669	71 320
Проценты к получению	6 305	5 139
Проценты к уплате	5 595	1 505
Текущий налог на прибыль	82	103
Чистый убыток за год	3 198	(35 614)
Капитальные затраты	128 721	162 313

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Совокупные активы сегмента	1 248 887	1 234 158
Совокупные обязательства сегмента	427 207	422 779

* Начисление амортизации согласно РСБУ основывается на сроках полезного использования, определенных законодательными нормами.

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	168 985	155 217
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(1 336)	(1 008)
Поселенческая выручка	5 941	4 050
Исключение внутригрупповой выручки	(237)	(289)
Итого выручка (МСФО)	173 353	157 970

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Чистый убыток за год (РСБУ)	3 198	(35 614)
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	38 511	14 285
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	(68 211)	(293 526)
Финансовые инструменты		
Стерилизованное пересчета стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, и в зависимые общества	6 324	30 555
Корректировка дохода от реализации финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, и в зависимые общества	(6 027)	(28 757)
Дисконтирование векселей	125	(350)
Восстановление обесценения векселей	-	697
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	171	262
Восстановление обесценения внутригрупповых векселей	2 427	9 983
Стерилизованное пересчета стоимости собственных акций	637	1 524
Прочее		
Корректировка резерва по сомнительным долгам	(5 345)	8 087
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(289)	(682)
Корректировка расходов на ШОЖР	243	116
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	19	11
Возвышение долговых инструментами	(6)	(193)
Корректировка отложенного налога на прибыль	11 311	63 311
Прочие корректировки	1 951	(1 297)
Поселенческий прочий операционный убыток	(5 619)	(3 581)
Прибыль / (убыток) за год (МСФО)	(20 601)	(234 771)

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	427 207	422 779
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(1 805)	(3 165)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(2 860)	(178)
При плане обязательства по финансовой аренде	614	700
Начисление обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	6 132	7 377
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(32 332)	(24 780)
Восстановление/увеличение обязательств, отраженных в другом отчетном периоде	(28)	1 050
Несогласованные обязательства	23 395	23 157
Исключение внутригрупповых остатков	(58 379)	(56 435)
Совокупные обязательства (МСФО)	361 944	370 205

ОАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 248 887	1 234 158
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	181 050	145 588
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	(465 268)	(448 309)
Приращение активов, приобретенных в рамках финансовой аренды	647	718
Финансовые инструменты		
Корректировка стоимости финансовых вложений в зависимые общества	1 137	468
Корректировка стоимости финансовых вложений, помещенных в паи/пакеты для продажи	13 477	12 074
Дисконтирование векселей	(428)	(553)
Консолидация		
Восстановление обеспечения финансовых вложений в дочерние общества	8 447	8 276
Восстановление обеспечения внутригрупповых векселей	36 017	33 590
Сторнирование корректировки стоимости собственных акций	(604)	(1 241)
Корректировка нерезализованной прибыли	(5 898)	(5 094)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(23 106)	(23 407)
Исключение внутригрупповых остатков	(58 379)	(56 435)
Прочее		
Корректировка расходов на НИОКР	(2 252)	(2 495)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	5 250	10 598
Корректировка отложенных налоговых активов	(12 793)	(4 947)
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(1 805)	(3 165)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(2 860)	(478)
Прочие корректировки	(496)	(327)
Несегментные активы	14 452	19 483
Совокупные активы (МСФО)	935 175	918 502

Основное отличие между финансовой информацией, подготовленной в соответствии с МСФО, и финансовой информацией для руководства, отвечающего за операционные решения, заключается в различных методах учета прибылей и убытков, а также активов и обязательств по МСФО и по РСБУ. Финансовая информация по сегментам, подготовленная для Совета директоров в соответствии с РСБУ, не включает корректировки, проведенные в соответствии с МСФО.

Несегментная выручка, несегментный прочий операционный убыток, несегментные активы и несегментные обязательства представляют собой соответствующую выручку, убыток (прибыль), активы и обязательства компонентов (дочерних обществ), которые не определены как сегменты Советом директоров.

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продаже товаров Группы представлена в Примечании 22. Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает внеоборотными активами в других странах.

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с правительством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 5. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.